

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 1 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Президент

Дата: 15 мая 2012 г.

_____ Э.Ю. Худайнатов
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 15 мая 2012 г.

_____ С.Н. Ким
подпись

**Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Первый заместитель директора Департамента
собственности и корпоративного управления**

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(495) 987-3024**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/**

Оглавление

| | |
|---|-----|
| Оглавление | 2 |
| Введение | 5 |
| I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет | 6 |
| 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента | 6 |
| 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента | 6 |
| 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента | 8 |
| 1.4. Сведения об оценщике эмитента | 11 |
| 1.5. Сведения о консультантах эмитента | 11 |
| 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет | 11 |
| II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента | 12 |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента | 12 |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента | 12 |
| 2.3. Обязательства эмитента | 13 |
| 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность | 13 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента | 15 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам | 18 |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента | 18 |
| 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг | 18 |
| 2.4.1. Отраслевые риски | 18 |
| 2.4.2. Страновые и региональные риски | 21 |
| 2.4.3. Финансовые риски | 22 |
| 2.4.4. Правовые риски | 22 |
| 2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента | 25 |
| III. Подробная информация об эмитенте | 27 |
| 3.1. История создания и развитие эмитента | 27 |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента | 27 |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента | 27 |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента | 27 |
| 3.1.4. Контактная информация | 29 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 30 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента | 30 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 32 |
| 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента | 32 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 33 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента | 35 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 46 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ | 55 |
| 3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами | 55 |
| 3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых | 56 |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи | 410 |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента | 410 |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях | 411 |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение | 412 |
| 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента | 415 |
| 3.6.1. Основные средства | 415 |
| IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 416 |

| | |
|---|-----|
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 416 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств | 417 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента | 418 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента | 422 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 423 |
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 425 |
| 4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента | 426 |
| 4.6.2. Конкуренты эмитента | 429 |
| V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента | 430 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента | 430 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента | 437 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента | 437 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента | 446 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента | 447 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 452 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 454 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 458 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента | 472 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 473 |
| VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 473 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента | 473 |
| 6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций | 473 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') | 475 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента | 475 |
| 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций | 475 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 477 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности | 478 |
| VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация | 480 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента | 480 |
| 7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал | 529 |
| 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год | 534 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента | 633 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж | 636 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года | 636 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 637 |
| VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах | 638 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте | 638 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента | 638 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента | 639 |

| | |
|--|-----|
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента | 640 |
| 8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций | 643 |
| 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом | 665 |
| 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента | 666 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента | 667 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента | 668 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы) | 668 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными | 668 |
| 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска | 668 |
| 8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием | 668 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента | 668 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам | 669 |
| 8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента | 669 |
| 8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента | 675 |
| 8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента | 675 |
| 8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход | 679 |
| 8.9. Иные сведения | 679 |
| 8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками | 680 |

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

| ФИО | Год рождения |
|---|--------------|
| Некипелов Александр Дмитриевич (председатель) | 1951 |
| Богданов Владимир Леонидович | 1951 |
| Варниг Маттиас | 1955 |
| Костин Андрей Леонидович | 1956 |
| Рудлофф Ханс-Йорг | 1940 |
| Токарев Николай Петрович | 1950 |
| Худайнатов Эдуард Юрьевич | 1960 |
| Шишин Сергей Владимирович | 1963 |
| Шугаев Дмитрий Евгеньевич | 1965 |

Единоличный исполнительный орган эмитента

| ФИО | Год рождения |
|---------------------------|--------------|
| Худайнатов Эдуард Юрьевич | 1960 |

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

| ФИО | Год рождения |
|--|--------------|
| Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель) | 1960 |
| Каланда Лариса Вячеславовна | 1964 |
| Гиладев Гани Гайсинович | 1956 |
| Лазарев Петр Иванович | 1967 |
| Федоров Павел Сергеевич | 1974 |

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702840000020105321 в Сбербанке России ОАО*

Корр. счет: *001-1-909256 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России*

Корр. счет: *3010181040000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*

Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцевский вал, д. 65, корп.1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702840900000000080*

Корр. счет: *400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*

Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцевский вал, д. 65, корп.1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702840400005000080*

Корр. счет: *400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33*

Тип счета: *текущий валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*

Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцевский вал, д. 65, корп.1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702810600000000080*

Корр. счет: *30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВБРР"*

Место нахождения: *129594, г.Москва, Суцевский вал, д. 65, корп.1*

ИНН: *7736153344*

БИК: **044525880**
Номер счета: **40702810500003000080**
Корр. счет: **30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**
Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702840500060000444**
Корр. счет: **001-1-90-75-57 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**
Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**
Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702810500060000283**
Корр. счет: **30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"**
Сокращенное фирменное наименование: **"Королевский Банк Шотландии" ЗАО**
Место нахождения: **125009, г. Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1**
ИНН: **7703120329**
БИК: **044525217**
Номер счета: **40502840700005017793**
Корр. счет: **в AVN AMRO BANK, NY AVNAUS33**
Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Королевский Банк Шотландии"**
Сокращенное фирменное наименование: **"Королевский Банк Шотландии" ЗАО**
Место нахождения: **125009, г. Москва, Большая Никитская ул., 17, строение 1**
ИНН: **7703120329**
БИК: **044525217**
Номер счета: **40502810400005017793**
Корр. счет: **30101810900000000217 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**
Тип счета: **расчетный**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям

и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Место нахождения: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **info@ru.ey.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Дата вступления: 28 декабря 2009 г.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций: 10201017420.

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Сводная бухгалтерская отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
|--|---------------------------------------|--|
| | | 2007 |
| | | 2008 |
| | | 2009 |
| | | 2010 |
| | | 2011 |
| | | 2012 |

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Аудитор выбирается на основании итогов закрытого тендера, проводимого Обществом среди аудиторских фирм «большой четверки» (Big 4). В результате всестороннего анализа заявок выбирается организация-аудитор, наиболее полно соответствующая требованиям Эмитента.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура аудитора для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Общества, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP)/МСФО, оценивается и одобряется Комитетом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. Утверждение кандидатуры указанного аудитора на общем собрании акционеров Общества не требуется.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» проводит аудит годовой консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP)/МСФО, а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP)/МСФО.**

Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором Эрнст энд Янг Компании в рамках специальных заданий в течение 2011 г., в общем объеме оказанных услуг составила около 23%.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.**

По условиям контракта между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ОАО «НК «Роснефть» условия и сумма вознаграждения не могут быть раскрыты.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Аудиторско-консультационная группа "Развитие бизнес-систем"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АКГ "РБС"**

Место нахождения: **127018, г.Москва, ул.Сущевский вал, дом 5, стр.3**

ИНН: **7708171870**

ОГРН: **1027739153430**

Телефон: **(495) 967-6838**

Факс: **(495) 967-6843**

Адрес электронной почты: **common@rbsys.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров"**

Место нахождения

127081 Россия, г.Москва, Ясный проезд 19 стр. 2

Дополнительная информация:

Дата вступления: 01 декабря 2009 г.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций: 10204023936

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

| Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год | Сводная бухгалтерская отчетность, Год | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
|--|---------------------------------------|--|
| 2007 | 2007 | |
| 2008 | 2008 | |
| 2010 | 2010 | |
| 2011 | 2011 | |

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» и статьей 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составляемая по РСБУ, подлежит обязательной аудиторской проверке, подтверждающей достоверность отчетных данных годовой бухгалтерской отчетности Общества. В этой связи Общество проводит ежегодный тендер по выбору аудиторской организации в соответствии с требованиями внутренних документов. Тендерный подкомитет Общества по итогам рассмотрения полученных предложений, оценки и сопоставления заявок на участие в тендере в соответствии с критериями и порядком, указанным в объявлении (приглашении) об участии в тендере и тендерной документации, а также с учетом стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура победителя ежегодного тендера по выбору аудиторской организации предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с п. 1 статьи 3 Положения о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является исключительной функцией Комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть». На основании рекомендации Комитета Совет директоров Компании принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Периодически ОАО "НК "Роснефть" привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Вознаграждение ЗАО «АКГ «РБС» определяется исходя из предоставленного расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора в финансовом предложении материалов тендера.

Размер вознаграждения аудитора за независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2011 год определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 14 апреля 2011 года (протокол № 36) и составляет 2 839 375 рублей (с учетом НДС).

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Ким Сун Хе**

Год рождения: **1951**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Должность: **Главный бухгалтер**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|---|---------|--------------|
| Производительность труда | 781 840 | 210 539 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу | 0.87 | 0.77 |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.36 | 0.33 |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) | 0.7 | 2.55 |
| Уровень просроченной задолженности, % | 3.21 | 3.1 |

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

За 1-й квартал 2012 года отношение размера задолженности к собственному капиталу уменьшилось на 0,1 и составило 0,77, что обусловлено ростом нераспределенной прибыли на 81 835 млн.руб., и уменьшением величины заемных средств на 59 752 млн.руб. Этот показатель является одной из форм представления коэффициента финансовой независимости. Сокращение данного коэффициента свидетельствует об упрочнении стабильности финансового положения Эмитента.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала – это показатель, характеризующий, в какой степени финансирование деятельности фирмы осуществляется за счет привлечения долгосрочных кредитов. За период с 31.12.2011 г. по 31.03.2012 г. изменение величины отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности собственного капитала на 0,03 (с 0,36 до 0,33) говорит о том, что доля долгосрочных обязательств незначительно снизилась, что является положительной тенденцией с точки зрения финансовой устойчивости компании.

Уровень просроченной кредиторской задолженности незначительно снизился и на 31.03.2012 г. составил 3,1%. Основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: **руб.**

| Наименование показателя | 2011 | 1 кв. 2012 |
|-------------------------|----------------------|----------------------|
| Рыночная капитализация | 2 249 993 150 549.10 | 2 217 986 653 541.76 |

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации за 2011 г. и за I квартал 2012 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте www.micex.ru по адресу <http://www.micex.ru/marketdata/quotes?secid=rosn>.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Долгосрочные заемные средства | 622 715 207 |
| в том числе: | |
| кредиты | 573 310 397 |
| займы, за исключением облигационных | 49 404 810 |
| облигационные займы | 0 |
| Краткосрочные заемные средства | 134 994 694 |
| в том числе: | |
| кредиты | 70 121 397 |
| займы, за исключением облигационных | 64 873 297 |
| облигационные займы | 0 |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 0 |
| в том числе: | |
| по кредитам | 0 |
| по займам, за исключением облигационных | 0 |
| по облигационным займам | 0 |

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---------------------|
| Общий размер кредиторской задолженности | 190 978 173 |
| из нее просроченная | 31 307 761 |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 32 862 427 |
| из нее просроченная | 0 |
| перед поставщиками и подрядчиками | 76 773 288 |
| из нее просроченная | 21 601 495 |
| перед персоналом организации | 1 944 |
| из нее просроченная | 0 |
| прочая | 81 340 514 |
| из нее просроченная | 9 706 266 |

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности к итогу по состоянию на 31.12.2011 г. составила 3,2% Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента. Кроме того, необходимо отметить, что около 90% просроченной кредиторской задолженности является задолженностью Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная сумма задолженности является нормальным рабочим уровнем и возникла в результате реализации принятых принципов управления финансовыми потоками Эмитента. Задолженность перед дочерними обществами гасится в такие сроки и в таких объемах, чтобы обеспечивались бесперебойное финансирование операционной деятельности дочерних обществ, реализация утвержденной бизнес-планом инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п. Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **483 144 711 000**

руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 31.12.2011 г. отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Долгосрочные заемные средства | 562 963 173 |
| в том числе: | |
| кредиты | 512 844 750 |
| займы, за исключением облигационных | 50 118 423 |
| облигационные займы | |
| Краткосрочные заемные средства | 134 583 307 |
| в том числе: | |
| кредиты | 67 502 749 |
| займы, за исключением облигационных | 67 080 558 |
| облигационные займы | 0 |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 0 |
| в том числе: | |
| по кредитам | 0 |
| по займам, за исключением облигационных | 0 |
| по облигационным займам | 0 |

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---------------------|
| Общий размер кредиторской задолженности | 199 522 935 |
| из нее просроченная | 28 585 153 |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 40 392 068 |
| из нее просроченная | 0 |
| перед поставщиками и подрядчиками | 92 530 507 |
| из нее просроченная | 19 596 096 |
| перед персоналом организации | 667 223 |
| из нее просроченная | 0 |
| прочая | 65 933 137 |
| из нее просроченная | 8 989 057 |

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Доля просроченной задолженности на 31.03.2012 г. составила 3,1% к итогу. Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента. Кроме того, необходимо отметить, что около 90% просроченной кредиторской задолженности является задолженностью Эмитента перед своими дочерними обществами. Данная сумма задолженности является нормальным рабочим уровнем и возникла в результате реализации принятых принципов управления финансовыми потоками Эмитента. Задолженность перед дочерними обществами гасится в такие сроки и в таких объемах, чтобы обеспечивались бесперебойное финансирование операционной деятельности дочерних обществ, реализация утвержденной бизнес-плана инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п. Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China**

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: **440 166 784 553**

руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 31.03.2012 г. отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **6 000 000 000 USD x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **0 USD x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **6**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1 мес. Libor+1,15%**

Количество процентных (купонных) периодов: **72**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **20.01.2011**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **20.01.2011**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **Barclays Bank PLC, London**

Сокращенное фирменное наименование: **Barclays Bank PLC, London**

Место нахождения: **5 The North Colonnade Canary Wharf London E14 4BB United Kingdom**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **2 000 000 000 USD x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **0 USD x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1 мес. Libor+0,65%**

Количество процентных (купонных) периодов: **60**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **24.03.2011**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа): **23.03.2011**

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **Credit Agricole Corporate and Investment Bank – London Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **Credit Agricole CIB**

Место нахождения: **Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **3 098 000 000 USD x 1**

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **129 083 333,18 USD x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **5**

Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1 мес. Libor+0,65%**

Количество процентных (купонных) периодов: **60**

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**

Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **17.05.2012**

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch**
Место нахождения: **Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **3 425 000 000 USD x 1**
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **784 895 833,33 USD x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **5**
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1 мес. Libor+0,95%**
Количество процентных (купонных) периодов: **60**
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **23.02.2013**
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch**
Сокращенное фирменное наименование: **Deutsche Bank AG, Amsterdam Branch**
Место нахождения: **Herengracht 450, 1017 CA, Amsterdam, Netherlands**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **3 200 000 000 USD x 1**
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **1 066 666 666,56 USD x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **5**
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **1 мес. Libor+1,25%**
Количество процентных (купонных) периодов: **60**
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **16.07.2013**
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank**
Сокращенное фирменное наименование: **CDB**
Место нахождения: **29, Fuchengmenwai Street, Xicheng District, 100037, Beijing, 156, China**

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства: **15 000 000 000 USD x 1**
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала: **15 000 000 000 USD x 1**

Срок кредита (займа), в годах: **20**
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых: **6 мес. Libor+3,25%**
Количество процентных (купонных) периодов: **240**
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу): **Нем**
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа): **25.05.2029**
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа):
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

В 2011 г. и первый квартал 2012 г. займы, сумма основного долга по которым составляла бы 5 и более

процентов от балансовой стоимости активов, не заключались.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2012, 3 мес. |
|--|--------------|
| Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения | 90 956 130 |
| Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица | 45 712 440 |
| В том числе в форме залога или поручительства | 45 712 440 |

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочие обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в реализации существующей методологии в части идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

2.4.1. Отраслевые риски

Риски, связанные с ценами на сырую нефть, газ и нефтепродукты

Основным фактором, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении «Роснефти». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов «Роснефти», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

«Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Кроме того, Компания в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов

«Роснефть» зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и не имеет контроля над инфраструктурой, которую они эксплуатируют, и платежами, которые они взимают. Государственной монополией, осуществляющей транспортировку нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, является ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Транснефть»). У нее до сих пор не было серьезных срывов в транспортировке, и пока «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов «Транснефти». Однако любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы «Транснефти» или ограничение в доступе к ее мощностям могут сорвать транспортировку нефти и нефтепродуктов, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

«Роснефть», как и другие российские производители нефти, обязана оплачивать оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – ФСТ). Неоплата транспортных услуг может привести к прекращению или временной приостановке доступа «Роснефти» к трубопроводной сети, что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. «Транснефть» периодически повышает плату за пользование своей сетью. Подобные повышения тарифов приводят к повышению затрат Компании, а это оказывает негативное влияние на результаты ее деятельности и финансовое положение.

Аналогичные риски могут сложиться и при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром».

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки своей нефти и нефтепродуктов, включая нефть, поставляемую на ООО «РН-Комсомольский НПЗ». ОАО «Российские железные дороги» (далее – РЖД) является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства зарубежных стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения, связанные с возможностью Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, хотя тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к росту. Дальнейшее повышение тарифов приводит к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Существенным риском также является высокий уровень загрузки железнодорожных мощностей в направлении Дальнего Востока, обусловленный ростом экспорта угля из Западной Сибири и Красноярского края, увеличением транспортировки нефти по железнодорожной части маршрута ВСТО (от Сковородино до Козьмино). Аналогичная ситуация складывается в части поставки нефтепродуктов в порты Черноморского побережья Кавказа. Это связано с первоочередными поставками грузов для строительства олимпийских объектов в г.Сочи. По этой причине ОАО «РЖД» уменьшило прием грузов Компании в направлении ООО «РН-Туапсенефтепродукт» на 100,0 тысяч тонн в месяц.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности «Роснефти» имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу нефтедобывающих предприятий Компании.

«Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка»), Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые «Транснефтью» терминалы в Приморске (Ленинградская область), Козьмино (Приморский край) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются и через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью пролива Босфор, а также погодными условиями на Черном море (штормовые ветра) в осенний период. При сложной ледовой обстановке в зимний период могут закрываться и экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри.

Любая продолжительная задержка в работе экспортных терминалов может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с реализацией добываемого газа

«Роснефть» подвергается нескольким рискам в связи с реализацией добываемого газа. Единая система газоснабжения (далее – ЕСГС), которой владеет и управляет ОАО «Газпром», осуществляет транспортировку практически всего газа на территории России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует ее мощности целиком. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на

практике ОАО «Газпром» благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС имеет существенную свободу при определении доступа к системе третьих лиц.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России, и цены на газ, продаваемый компанией в России, регулируются Правительством РФ. Несмотря на рост этих цен и ожидаемое продолжение их роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ в России по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром» или его дочерним обществам. Если темпы повышения регулируемых цен окажутся ниже ожидаемых, это может неблагоприятно отразиться на результатах производственной деятельности и финансовом положении Компании.

Дальнейший рост объемов добываемого газа и увеличение объемов его реализации независимым региональным трейдерам и независимым промышленным потребителям будут зависеть от достаточного доступа к мощностям ЕСГС, который в настоящее время не гарантирован.

Данные по запасам нефти и газа являются не более чем оценками и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов может существенно отличаться от этих оценок.

Данные по запасам нефти и газа, содержащиеся в настоящем отчете, являются расчетными и основываются главным образом на результатах внутренней аналитической работы, проведенной фирмой D&M – независимым консультантом «Роснефти» по вопросам технологии нефтедобычи.

Технология нефтедобычи является субъективным процессом оценки объема подземных запасов нефти и природного газа, которые не поддаются точному измерению. Оценка стоимости и объемов рентабельно извлекаемых запасов нефти и газа, объемов добычи, чистой стоимости будущих поступлений денежных средств, а также оценка сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно зависят от ряда переменных величин и предположений.

Многие из предположений, которые использовались при оценке запасов, не зависят от Компании и с течением времени могут оказаться неверными. Оценка запасов, применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов неизбежно сопряжены со множеством неопределенностей. Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных. Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах и ресурсах «Роснефти» как в сторону повышения, так и в сторону понижения. Кроме того, разные специалисты по оценке запасов и ресурсов могут давать разные оценки запасов и поступлений денежных средств на основании одних и тех же имеющихся данных. Фактические объемы добычи, доходы и затраты, связанные с запасами и ресурсами, будут отличаться от произведенной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

Существуют также некоторые неопределенности, связанные с российской системой классификации запасов. Эта система рассматривает только геологические факторы и не принимает в расчет экономическую целесообразность добычи запасов.

С многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа, сопряжено и поисковое бурение.

Компания проводит поисково-разведочные работы в различных географических регионах, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и с высоким уровнем затрат. Затраты на бурение, обустройство и эксплуатацию скважин часто являются неопределенными. В результате этого «Роснефть» может понести дополнительные затраты или будет вынуждена сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов. Среди них непредвиденные горно-геологические условия при проведении буровых работ; аномально высокое или аномально низкое пластовое давление; непредвиденные неоднородности в геологических формациях; поломка оборудования или аварии; неблагоприятные погодные условия; необходимость соблюдать требования природоохранного законодательства и требования государственных органов; нехватка и несвоевременная поставка буровых установок и оборудования.

Если «Роснефть» не сможет провести эффективные разведочные работы или приобрести активы, содержащие подтвержденные запасы, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться по мере добычи Компанией нефти и газа в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Компанией в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазовых месторождений. Если попытки «Роснефти» не увенчаются успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Компании и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с конкуренцией

В нефтегазовой отрасли существует жесткая конкуренция. «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями.

Важнейшие направления деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, следующие:

- приобретение лицензий на разведку и добычу на аукционах и продажах, организуемых российскими государственными органами;
- приобретение других российских компаний, которые, возможно, уже владеют лицензиями или существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;
- привлечение ведущих независимых сервисных компаний, возможности которых по оказанию требуемых услуг могут быть ограниченными;
- приобретение оборудования для объектов капитального строительства, которое может оказаться дефицитным;
- привлечение наиболее высококвалифицированных и опытных кадров;
- приобретение существующих предприятий розничной торговли и земельных участков под новые предприятия розничной торговли;
- приобретение или получение доступа к нефтеперерабатывающим мощностям.

Компания занимает одно из лидирующих мест в отрасли как в России, так и в мире, что существенно улучшает ее позиции в конкурентной борьбе. Она обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.

Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. Для минимизации рисков при реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в условиях острой конкуренции осуществляется следующее:

- во избежание затоваривания по отдельным видам нефтепродуктов загрузка нефтеперерабатывающих заводов Компании планируется с учетом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;
- с учетом имеющейся структуры переработки нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков на внутреннем рынке и оперативное перераспределение объемов между внутренним рынком и экспортом.

В случае экстренной необходимости наличие четырех собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри, Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынком в сторону увеличения доли экспорта;

- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит, в частности, увеличить объем и глубину переработки;
- уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих последним европейским требованиям, как самому стабильному сектору реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее других подверженному спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также система обслуживания на АЗС «Роснефти» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков от обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределять потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, благодаря внедрению направления поставок Архангельск – Мурманск и схемы отгрузок нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с выходом на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США. Это становится возможным за счет сокращения традиционных экспортных потоков через порты Черного и Балтийского морей и трубопровод «Дружба» компании «Транснефть», ориентированных на Европу. С увеличением мощностей перевалки с нефтепроводов на железную дорогу, а также с вводом в действие нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан эти возможности возрастут.

2.4.2. Страновые и региональные риски

«Роснефть» осуществляет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. О перспективах развития округов и возможных социально-экономических рисках в округах говорится в Программе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочную перспективу. Риски военных конфликтов, народных волнений, забастовок, введения чрезвычайного положения в регионах деятельности Компании пренебрежимо малы.

Компания сталкивается также с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане, а также в проектах в Абхазии, Алжире, ОАЭ и Венесуэле. Это

страны с развивающимися рынками и они подвержены более серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем страны с более развитыми рынками. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

2.4.3. Финансовые риски

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «НК «Роснефть» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «НК «Роснефть» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ОАО «НК «Роснефть».

Компания интенсивно наращивает и расширяет свою деловую активность, привлекая для этих целей как собственные, так и заемные средства.

Основную часть валовой выручки ОАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ОАО «НК «Роснефть» является крупным заемщиком на международном кредитном рынке. Большая часть займов номинирована в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основным источником заимствований является международный кредитный рынок. Большая часть долгового портфеля – кредиты, номинированные в долларах США. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

Для смягчения указанных рисков в настоящий момент и каждой конкретной ситуации Компания использует внутренние инструменты и резервы управления финансовыми рисками, позволяющие гарантировать выполнение Компанией своих обязательств.

Компания проводит сбалансированную политику в области использования собственных и заемных средств и имеет действующие рейтинги Moody's (Baa1), Fitch(BBB), S&P(BBB-). Кредитный рейтинг ОАО «НК «Роснефть» по шкале Moody's в рублях и иностранной валюте находится на уровне суверенного рейтинга России.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. В качестве критического значения инфляции Эмитент признает уровень, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭР на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

Результат влияния указанных рисков может найти отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

Снижение цен на нефть, в первую очередь, негативно скажется на объеме выручки от реализации и окажет существенное негативное влияние на чистую прибыль Компании и, соответственно, найдет отражение в «Отчете о прибылях и убытках».

2.4.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:

Изменением валютного регулирования

ОАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть

активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации органов валютного контроля.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ОАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

Изменением налогового законодательства

ОАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство является отраслью права, законодательные положения которой подвергаются регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового Кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

В отчете за 4 квартал 2011 г. эмитент подробно раскрыл информацию об основных налоговых нововведениях, которые вступают в силу с 01.01.2012 г. – о новых правилах контроля за трансфертным ценообразованием, о введении института консолидированного налогоплательщика.

Также в 4 квартале 2011 г. было принято Постановление Правительства РФ, утвердившее новые формы и правила заполнения (ведения) документов, применяемых при расчетах по НДС. Постановление официально опубликовано в январе 2012 г. и согласно правилам вступления в силу актов законодательства подлежит обязательному применению с 01.04.2012 г.

В 1 квартале 2012 г. изменения были внесены в ст. 67 НК РФ, в соответствии с новой редакцией данной статьи законами субъектов Российской Федерации и нормативно-правовыми актами органов муниципальных образований могут быть установлены иные, отличные от установленных НК РФ основания и условия предоставления инвестиционного налогового кредита в части налогов, зачисляемых в бюджет субъекта Российской Федерации и в местные бюджеты.

Описанные изменения указывают на продолжающееся реформирование налогового законодательства, введение новых налоговых институтов, широко применяемых в мировой практике, гармонизацию норм налогового, гражданского и иных отраслей российского законодательства.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в связи с чем вероятность возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная.

Изменением правил таможенного контроля и пошлин

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса Таможенного союза, Федерального закона «О таможенном регулировании», Таможенного кодекса РФ, Закона РФ "О таможенном тарифе", другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

В целях обеспечения выполнения Российской Федерацией международных договоров, составляющих договорно-правовую базу Таможенного союза в рамках ЕврАзЭС, был принят и действует Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 г. № 311-ФЗ, установивший порядок и правила таможенного регулирования в Российской Федерации.

В настоящее время в соответствии с Федеральным Законом РФ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» от 08.12.2003 года № 164-ФЗ экспорт нефти осуществляется без количественных ограничений и экспортного лицензирования. Количественные ограничения экспорта возможны лишь по решению Правительства Российской Федерации в исключительных случаях, установленных упомянутым Федеральным Законом.

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и

нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров, не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Таможенного союза (ТН ВЭД ТС 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 статьи 3 Закона РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-1 "О таможенном тарифе".

Согласно данного порядка ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются с учетом средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за последний период мониторинга и вводятся в действие с 1-го числа календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

В 1 квартале 2012 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую устанавливались Правительством РФ в следующих размерах: 406,6 долларов США за тонну в январе 2012 г.; 397,5 долларов США за тонну в феврале 2012 г.; 393,7 долларов США за тонну в марте 2012 г.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Законодательство о недрах.

В сфере правового регулирования недропользования и оборота природных ресурсов в отчетный период существенных изменений не происходило.

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценить и спрогнозировать возможные варианты развития событий, предусмотреть риски. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Президиумом Высшего Арбитражного Суда РФ, Верховным Судом РФ оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В 1 квартале 2012 г. Конституционный Суд РФ дал конституционное толкование ряду норм российского законодательства, который эмитент применяет в своей деятельности:

- части 8 статьи 325 Трудового кодекса РФ о выплате компенсаций на оплату стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно лицам, работающим в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях. В Постановлении от 09.02.2012 г. №2-П Конституционный суд РФ указал, что обязанность по компенсации указанным лицам расходов, связанных с проездом к месту проведения отпуска, лежит не только на бюджетных, но и на коммерческих организациях, осуществляющих свою деятельность на условиях самофинансирования;

- положений Федерального закона от 15.07.1995 №101-ФЗ «О международных договорах Российской Федерации». В Постановлении от 27.03.2012 г. №8-П Конституционный суд РФ разъяснил, что положения закона не предполагают возможность временного применения в Российской Федерации международного договора (или части международного договора) Российской Федерации, затрагивающего права, свободы и обязанности человека и гражданина и устанавливающего при этом иные правила, чем предусмотренные законом, без его официального опубликования.

- пункта 1 статьи 220 Налогового кодекса РФ, регулирующей порядок применения имущественного налогового вычета по налогу на доходы физических лиц. В постановлении от 01.03.2012 г. №6-П Конституционный суд РФ указал, что указанная норма не исключает право родителя, который понес расходы на приобретение жилого помещения в собственность своего несовершеннолетнего ребенка, на однократное использование имущественного налогового вычета по налогу на доходы физических лиц в сумме фактически произведенных расходов в установленных законом пределах.

В отчетном периоде Высшим арбитражным судом были сформированы следующие правовые позиции, которые будут учитываться эмитентом:

Судебные издержки в виде расходов на оплату услуг представителя, взыскиваемые со стороны в судебном порядке, могут быть уменьшены судом только в том случае, если стороной, с которой они взыскиваются, представлены объяснения, расчеты и иные доказательства, обосновывающие такое уменьшение, произвольно взыскиваемая сумма уменьшена быть не может (Постановление Президиума ВАС РФ от 15.03.2012 г. №16067/11).

Кроме того, в отчетном периоде были приняты влияющие на судебную практику с участием эмитента разъяснения Высшего арбитражного суда РФ, в том числе:

- Об отдельных вопросах практики разрешения споров, связанных с оспариванием банковских гарантий (Постановление Пленума ВАС РФ от 23.03.2012 г. №14);
- О некоторых вопросах участия прокурора в арбитражном процессе (Постановление Пленума ВАС РФ от 23.03.2012 г. №15);

Упомянутые судебные акты Высшего арбитражного суда РФ можно охарактеризовать как позитивно влияющие на формирование судебной практики в целом и правоприменительной практики с участием эмитента, в частности, поскольку вносят определенность в вопросы правоприменения.

ОАО «НК «Роснефть» учитывает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне высших судебных инстанций и окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6.04.2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по

существованию иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. Слушания апелляционной жалобы Компании прошли в английском Апелляционном Суде 20-22 марта 2012 года, и, как ожидается, решение будет вынесено позднее в текущем году. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика. Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу после приостановления в течение некоторого времени было возобновлено 21.02.2012 г., слушания назначены на 22.05.2012 г.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору. 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск, дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск были представлены 28.03.2012 г., в настоящий момент ожидается назначение судом даты слушаний по делу.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21 февраля 1992 г., с внесенными изменениями и дополнениями (далее – «Закон о недрах»), а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ОАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.

ОАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 г. присоединения дочерних обществ является держателем большей части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд таких лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. В настоящее время сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2013-2015 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2017-25 гг. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. У Компании, таким образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также персонифицировать условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Общество будет организовывать работу по их продлению согласно положениям технических проектов – до отработки месторождения.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным Законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;
2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;
3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ОАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *29.09.1995*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "НК "Роснефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *29.09.1995*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *024.537*

Дата государственной регистрации: *07.12.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700043502*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *12.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Управление МНС России по г. Москве*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

ОАО "НК "Роснефть" осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. и создано на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».

ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

ОАО "НК "Роснефть" является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 2.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 02.06.2006 года.

ОАО "НК "Роснефть" создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. ОАО "НК "Роснефть" осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

(1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

- (4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- (5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- (6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- (7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- (8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- (9) организацию охраны работников и имущества Общества;
- (10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- (11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссия ОАО "НК "Роснефть"

Инновационное, экологически безопасное и экономически эффективное удовлетворение потребности общества в энергоресурсах. Благодаря уникальной ресурсной базе, высокому технологическому уровню и команде профессионалов, приверженных своему делу, Компания обеспечивает устойчивый рост бизнеса и повышение доходов акционеров. Наша деятельность способствует социальной стабильности, процветанию и прогрессу регионов.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

Место нахождения эмитента

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон: *8 (495) 777-44-22*

Факс: *8 (495) 777-44-44*

Адрес электронной почты: *postman@rosneft.ru.*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: *www.rosneft.ru.*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО "НК "Роснефть"*

Телефон: *+7 (495) 987-30-60*

Факс: *+7 (495) 987-30-24*

Адрес электронной почты: *shareholders@rosneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Управление по работе с инвесторами Департамента стратегического развития

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1, ОАО "НК "Роснефть"*

Телефон: *+7 (495) 411-05-04*

Факс: *+7 (495) 225-97-24*

Адрес электронной почты: *ir@rosneft.ru.*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика **7706107510**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе*

Место нахождения: *350610, г. Краснодар, ул. Красная, д.54*

Дата открытия: *14.02.2000*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Щербаков Виктор Павлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе*

Место нахождения: *629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Тяпов Олег Анатольевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Дальнем Востоке*

Место нахождения: *693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д.17*

Дата открытия: *04.12.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Дряблов Сергей Викторович*

Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ставропольском крае*

Место нахождения: *356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д.5*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Самсонов Юрий Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе*

Место нахождения: *628309, Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д.26*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Здольник Сергей Евгеньевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Республике Коми*

Место нахождения: *169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д.1*

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Нестеренко Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2012*

Наименование: *Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Хабаровском крае*

Место нахождения: **680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д.107**

Дата открытия: **12.03.2002**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Мелехин Владимир Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Архангельской области**

Место нахождения: **163530, Архангельская область, Приморский район, поселок Талаги, д. 30**

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Юдин Алексей Геннадьевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае**

Место нахождения: **690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»**

Дата открытия: **01.10.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сугак Владимир Григорьевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Филиал ОАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики**

Место нахождения: **364051, г.Грозный, пр-т Революции, д.7/84**

Дата открытия: **13.04.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Румянцев Виталий Кузьмич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Республике Ингушетия**

Место нахождения: **386300, г.Малгобек, ул.Нурадилова, д.75**

Дата открытия: **21.01.2011**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Цицкиев Мусса Магомедович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе**

Место нахождения: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д».**

Дата открытия: **10.02.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гончаров Сергей Николаевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Ближнем Востоке**

Место нахождения: **Объединенные Арабские Эмираты, г.Абу-Даби, район Батин, ул.Байнуна, сектор В35, Башня С6**

Дата открытия: **01.10.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Илюхин Владимир Александрович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: *11.10.11*

| Коды ОКВЭД |
|------------|
| 11.10.2 |
| 40.30.14 |
| 51.12 |
| 55.52 |
| 60.30.2 |
| 63.12.21 |
| 73.10 |
| 74.20.35 |
| 11.20.1 |
| 45.12 |
| 51.51 |
| 60.23 |
| 60.30.21 |
| 63.12.22 |
| 74.14 |
| 74.40 |
| 11.20.2 |
| 45.21.1 |
| 51.51.2 |
| 60.24.1 |
| 61.10.2 |
| 63.40 |
| 74.15.2 |
| 14.21 |
| 45.21.54 |
| 51.51.3 |
| 60.24.2 |
| 61.20.1 |
| 64.20.11 |
| 74.20.2 |
| 23.20 |
| 45.25 |
| 51.70 |
| 60.30.11 |
| 63.11 |
| 70.12.2 |
| 74.20.31 |
| 40.10 |
| 50.50 |
| 55.51 |
| 60.30.12 |

| |
|----------|
| 63.11.2 |
| 71.2 |
| 74.20.32 |

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на экспорт*

| Наименование показателя | 2010 | 2011 |
|--|-------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 253 496 694 | 306 687 266 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 23.89 | 22.35 |

| Наименование показателя | 2011, 3 мес. | 2012, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 83 795 628 | 81 581 692 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 25.52 | 18.2 |

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение размера выручки в 2011 году на 21% обусловлено ростом цен на внешнем рынке.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

| Наименование показателя | 2010 | 2011 |
|--|-------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 248 173 395 | 321 420 124 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 23.38 | 23.42 |

| Наименование показателя | 2011, 3 мес. | 2012, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 64 919 580 | 76 712 282 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 19.77 | 17.11 |

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на

10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение размера выручки в 2011 году на 29,5% обусловлено увеличением объема реализации и ростом цен на внутреннем рынке.

Увеличение размера выручки в 1 квартале 2012 года на 18,2% по сравнению с соответствующим периодом 2011 года обусловлено увеличением объема реализации и ростом цен на внутреннем рынке.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефти собственного производства на экспорт*

| Наименование показателя | 2010 | 2011 |
|--|-------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 407 287 714 | 504 114 053 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 38.38 | 36.74 |

| Наименование показателя | 2011, 3 мес. | 2012, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 123 310 411 | 156 709 954 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 37.56 | 34.96 |

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение размера выручки в 2011 году на 23,8% обусловлено ростом цен на внешнем рынке.

Увеличение размера выручки в 1 квартале 2012 года на 27%,1 по сравнению с соответствующим периодом 2011 года обусловлено увеличением объема реализации и ростом цен на внешнем рынке.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

| Наименование статьи затрат | 2011 | 2012, 3 мес. |
|--|-------|--------------|
| Сырье и материалы, % | 44.52 | 38.97 |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | | |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 5.89 | 4.36 |
| Топливо, % | | |
| Энергия, % | | |
| Затраты на оплату труда, % | 0.62 | 0.47 |
| Проценты по кредитам, % | | |
| Арендная плата, % | 0.14 | 0.13 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 0.04 | 0.12 |
| Амортизация основных средств, % | 5.12 | 4.96 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 36.86 | 29.59 |
| Прочие затраты (пояснить) | | |

| | | |
|--|--------|--------|
| амортизация по нематериальным активам, % | 5.32 | 20.06 |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, % | 0.01 | 0.01 |
| обязательные страховые платежи, % | | |
| представительские расходы, % | | |
| иное, % | 1.48 | 1.33 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100 | 100 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 144.12 | 143.09 |

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Данный пункт составлен в соответствии с ПБУ 9/1999 и ПБУ 10/199.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2011 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен по основным МТР в 2011 г относительно цен 2010г. (по основной номенклатуре):

| МТР по номенклатуре | Един. измерения | Цена, руб. | Цена, руб. | Отклонение в % (+,-) 2011 г. к 2010 г. |
|--|--------------------|--------------|--------------|--|
| | | 2010 г | 2011 г | |
| Отводы для трубопровода ПК-ОГ90-426(22К52)-2650-22-0,75-5DN-ХПаS | Штука | 1 189 766,86 | 944 307,98 | -20,63% |
| Мачта проект. с молниеотводом ПМС-24,0 | Штука | 366 041,38 | 292 073,28 | -20,21% |
| Портландцемент ПЦ 400-Д0 | Тонна | 5 320,29 | 4 297,78 | -19,22% |
| К-та соляная синтетич. тех., марка А | Тонна | 13 424,97 | 10 904,43 | -18,78% |
| Реагент Floplant Extra | Тонна | 127 183,68 | 103 681,31 | -18,48% |
| Задвижка 31лс545нж 250х250 ХП фл.кр. | Комплект | 804 709,43 | 660 326,72 | -17,94% |
| Кабель КИПвЭнг(А)-HF 2х2х0,78 | Метр | 188,22 | 154,68 | -17,82% |
| Вертлюжок А60/80.02.05.050 | Штука | 16 750,00 | 13 856,00 | -17,28% |
| Кабель погружной Redalead ELB 3х21 | Метр | 502,10 | 418,88 | -16,58% |
| Эл.двиг. Centrilift с.450 100л.с. КИ | Штука | 419 459,47 | 352 734,66 | -15,91% |
| Кабель силовой ПвВнг-LS(B) 1х95/16-10 | Метр | 665,27 | 560,38 | -15,77% |
| Клапан 15с65нж 25х16 фл.кр. | Комплект | 4 064,49 | 3 431,72 | -15,57% |
| Кабель силовой ВБШв-ХП 4х120-1,0 | Метр | 2 269,80 | 1 920,05 | -15,41% |
| Блок-бокс БНКУ-Э-3х6 Э-03-УХЛ1 | Комплект | 1 192 262,21 | 1 020 853,78 | -14,38% |
| Протектор для УЭЦН ПЗТ №1 | Штука | 4 171,30 | 3 571,86 | -14,37% |
| Протектор для УЭЦН ПЗТ №1А | Штука | 4 171,30 | 3 571,86 | -14,37% |
| Протектор для УЭЦН ПЗТ №3 | Штука | 4 171,30 | 3 571,86 | -14,37% |
| Протектор для УЭЦН ПЗТ №4 | Штука | 4 171,30 | 3 571,86 | -14,37% |
| Задвижка 31лс545нж1 200х160 ХП1 фл.кр. | Комплект | 400 750,42 | 344 168,22 | -14,12% |
| Гидрофобизатор ИВВ-1 марка Л | Тонна | 50 701,12 | 43 574,19 | -14,06% |
| Щебень фр.5-10 прочность 1400 | Тонна | 881,82 | 760,06 | -13,81% |
| Подстанция БМ 2КТП-1000/6/0,4 ХП1 | Комплект | 5 705 000,00 | 4 941 580,70 | -13,38% |
| Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-УХЛ1 | Штука | 904 218,67 | 783 315,58 | -13,37% |
| Клапан КДМ1-150 УХЛ1 Ду=100 в компл. | Комплект | 39 330,37 | 34 079,39 | -13,35% |

| МТР по номенклатуре | Един. измерения | Цена, руб. | Цена, руб. | Отклонение в % (+,-) 2011 г. к 2010 г. |
|--|--------------------|--------------|--------------|--|
| | | 2010 г | 2011 г | |
| Блок питания QUINT-PS-100-240AC/24DC/2,5 | Штука | 5 050,20 | 4 383,18 | -13,21% |
| Щебень фр.40-70 прочн.1200 | Кубический м | 934,09 | 811,64 | -13,11% |
| Колодка тормозная 490 1567-801 | Комплект | 212 621,67 | 184 801,09 | -13,08% |
| Блок-бокс БКУ НН-3-Э-УХЛ | Штука | 1 005 858,99 | 874 589,66 | -13,05% |
| Кабель термоларный RHSC-155-EPR | Метр | 330,00 | 287,00 | -13,03% |
| Трансформатор ТМН 35/6-6300 | Штука | 7 145 833,33 | 6 226 523,72 | -12,86% |
| Катализатор FCC OMNIKAT-360 | Килограмм | 126,71 | 110,77 | -12,58% |
| Кабель силовой ПвВнг-LS(B) 1x70/16-10 | Метр | 535,44 | 468,57 | -12,49% |
| Блок-бокс ПКУ с пункт. обогрева (АТХ-04) | Комплект | 3 397 360,00 | 2 975 000,00 | -12,43% |
| Протектор пружинный ПП-102 | Штука | 1 239,00 | 1 085,60 | -12,38% |
| Бария гидроокись 8-водная, ч.д.а. | Килограмм | 134,84 | 118,22 | -12,33% |
| Балка двутавровая №50Б2 С345-3 | Тонна | 66 056,40 | 58 177,98 | -11,93% |
| Мачта прожекторная ПМС-29.3 | Штука | 444 616,48 | 392 433,71 | -11,74% |
| Труба э/св п/ш 530X8-K52-09ГСФ | Тонна | 66 480,00 | 59 085,00 | -11,12% |
| Насос ЭЦПК16-3000-200М | Штука | 181 272,78 | 161 214,79 | -11,07% |
| Железо (III) хлорид 6-водный, ч. | Килограмм | 78,28 | 69,71 | -10,94% |
| Кабель контрольный КВКБШвнг-ХЛ 7x1,0 | Метр | 83,79 | 74,87 | -10,64% |
| Кабель силовой ПвВнг-LS(B) 1x95/35-10 | Метр | 727,41 | 651,16 | -10,48% |
| ТМПНГ-СЭЩ-1000/6-11УХЛ12,18/0,38;5,50/1, | Штука | 375 670,04 | 336 589,09 | -10,40% |
| Пакер ПИМ-КВ-122 | Штука | 440 727,84 | 394 895,69 | -10,40% |
| Труба НКТ 88,9X6,45 N-80 NUE с муфтами | Тонна | 48 271,53 | 53 267,95 | 10,35% |
| Удлинитель кабельный УА-10/25-06.01 | Штука | 18 248,70 | 20 154,40 | 10,44% |
| Выключатель вак. ВР-35НТ25/1600УХЛ1 | Штука | 1 037 497,38 | 1 145 912,16 | 10,45% |
| Эл.двигатель ПЭДСТ300-117М4В5 2ГТ5А7Э | Штука | 614 658,93 | 679 765,35 | 10,59% |
| Опора ЛЭП промежуточная П110-6В | Штука | 230 272,93 | 254 822,95 | 10,66% |
| Реагент 3D-TRASAR марки 3DT149 | Тонна | 172 870,00 | 191 408,42 | 10,72% |
| Кальций хлористый тех.кальц., 1/С | Тонна | 13 671,24 | 15 174,80 | 11,00% |
| Труба НКТ 73X5,5 - М ис.А с муфтами | Тонна | 54 850,00 | 60 935,77 | 11,10% |
| Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ160-117В5 ПБ103-02 | Штука | 411 171,00 | 457 039,14 | 11,16% |
| Кислород газ. тех. компримир., 99,2% | Кубический м | 49,98 | 55,56 | 11,17% |
| ШГН 20-125-RHAM-12-4-2-2 | Штука | 44 096,60 | 49 044,41 | 11,22% |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219X8-20А | Тонна | 45 541,84 | 50 656,33 | 11,23% |
| Балка двутавровая №25К2 С345-3 | Тонна | 54 060,84 | 60 142,09 | 11,25% |
| Труба обсадная БП-146X7,0-Е с муфтами | Тонна | 49 106,50 | 54 635,63 | 11,26% |
| Электрод МТГ-02-4 | Килограмм | 146,54 | 163,06 | 11,27% |
| Портландцемент тампонажный ПЦТ-I-100 | Тонна | 4 435,14 | 4 935,89 | 11,29% |
| ШН19(3/4")-8000-Д-40ХГМА/2-Т | Штука | 1 346,82 | 1 499,28 | 11,32% |
| Задвижка 30с15нж 100x40 фл.кр. | Комплект | 12 511,60 | 13 936,19 | 11,39% |
| Электрод ОК-46.00 - 4 | Килограмм | 91,39 | 101,80 | 11,39% |
| Кабель Nexans RG7H1ORNR 3x50-10кV | Метр | 5 401,30 | 6 018,33 | 11,42% |
| ШН 3/4-8000-D с центраторами 5 | Штука | 1 925,02 | 2 145,24 | 11,44% |
| Электрод УОНИИ-13/55 - 3 | Килограмм | 74,34 | 82,89 | 11,50% |
| Вкладыш 209-2202-1 к 10ГК | Штука | 26 293,59 | 29 318,36 | 11,50% |
| Труба обсадная Б-146X7,7-Д с муфтами | Тонна | 43 501,32 | 48 531,89 | 11,56% |
| Газосепаратор 310МНГЛ5АМэ | Штука | 32 675,52 | 36 462,08 | 11,59% |
| ВБТ-140К-6 5/8RegLH-5 1/2FH-82,6-16460 | Штука | 588 272,48 | 656 681,80 | 11,63% |
| Задвижка 30лс915нж 250x40 ХЛ1 эл/пр фл. | Комплект | 452 255,00 | 505 461,58 | 11,76% |
| Арматура 10 - А-III ст25Г2С | Тонна | 30 652,12 | 34 275,27 | 11,82% |
| Деземальгатор-ингиб.корр.РЕАПОН-И, ИК-2 | Тонна | 71 928,46 | 80 439,66 | 11,83% |

| МТР по номенклатуре | Един. измерения | Цена, руб. | Цена, руб. | Отклонение в % (+,-) 2011 г. к 2010 г. |
|--|--------------------|--------------|--------------|--|
| | | 2010 г | 2011 г | |
| Кабель силовой ВБбШв 4х120-1,0 | Метр | 1 604,03 | 1 794,24 | 11,86% |
| Кран шаровой КШВН-178 | Штука | 32 900,00 | 36 803,85 | 11,87% |
| Станция управ.БОРЕЦ-06-800 с ФВЗ-800 сч | Штука | 1 058 905,86 | 1 185 238,65 | 11,93% |
| Ретурбэнд ДЛ 64-127-250 Х5М | Штука | 201 162,54 | 225 203,00 | 11,95% |
| Полиалкилбензол марки ПАБ-С | Тонна | 42 335,10 | 47 400,00 | 11,96% |
| Ингибитор корр.-бактерицид СНПХ-1004,м.Р | Тонна | 51 956,94 | 58 194,55 | 12,01% |
| Уголок г/к 75Х75Х6 ст09Г2С | Тонна | 35 653,25 | 39 939,25 | 12,02% |
| Плита ж/б ПАГ-18 АТ V | Штука | 25 488,00 | 28 553,88 | 12,03% |
| Труба обсадная Б-146Х9,5-Д с муфтами | Тонна | 41 485,22 | 46 510,00 | 12,11% |
| Труба НКТ 73Х5,51 N-80 NUE с муфтами | Тонна | 44 563,70 | 49 975,26 | 12,14% |
| Труба б/ш г/д 114х8-К52-13ХФА | Тонна | 46 538,74 | 52 190,15 | 12,14% |
| ШН 3/4-8000-D с центраторами 4/0 | Штука | 1 844,15 | 2 069,19 | 12,20% |
| Устройство возбуждающее ВТЦ-СД-Щ-УХП4 | Штука | 781 975,40 | 878 902,27 | 12,40% |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 325Х8-13ХФА | Тонна | 44 517,97 | 50 038,23 | 12,40% |
| Фенол синтетический технический марка А | Тонна | 56 071,82 | 63 069,77 | 12,48% |
| Деэмульгатор марки СТХ-5 | Тонна | 69 384,00 | 78 047,19 | 12,49% |
| Клапан К-10 У8-6МА2 (УНБ-600) | Штука | 2 974,00 | 3 345,68 | 12,50% |
| Газосепаратор 310МН-ГСЛБИМ | Штука | 27 027,21 | 30 410,75 | 12,52% |
| Свая ж/б С 80.30-8 сер.1.011.1-10 | Штука | 6 632,98 | 7 464,33 | 12,53% |
| Провод неизолированный АС 50/8 | Килограмм | 99,37 | 111,85 | 12,56% |
| Электрод Basic One 4,0х450 | Килограмм | 108,90 | 122,64 | 12,61% |
| Насос 30.1ЭЦНД5А-500-1900 | Штука | 632 131,86 | 712 090,40 | 12,65% |
| Двуокись углерода жидкая выс.давл. В/С | Тонна | 3 683,29 | 4 150,25 | 12,68% |
| Ингибитор корр.-бактерицид Сонкор-9920А | Тонна | 50 310,70 | 56 814,64 | 12,93% |
| Насос 10.1ЭЦНД5А-100-2150 | Штука | 182 464,58 | 206 097,97 | 12,95% |
| Фильтр ФС 73-3055-1,5х60-5400-500-116 | Штука | 2 641,18 | 2 984,05 | 12,98% |
| Труба б/ш г/д 2 сорт 168Х8 ст32Г2А | Тонна | 31 226,47 | 35 281,73 | 12,99% |
| Кабель погружной ЭПОП 3х13,3 | Метр | 365,55 | 413,09 | 13,00% |
| Кабель силовой ВБбШзнг 4х95-1,0 | Метр | 1 260,06 | 1 424,41 | 13,04% |
| Кабель погружной CELF 3х21 | Метр | 472,21 | 533,83 | 13,05% |
| Щебень фр.20-80 прочн.1200 | Тонна | 1 219,54 | 1 379,49 | 13,12% |
| Клапан К-7 14036.53.382 УНБТ-600 | Штука | 2 395,76 | 2 710,76 | 13,15% |
| Труба 426Х22 Х56Q PSL2 Н1слэпп ППУ2 630S | Тонна | 91 743,55 | 103 812,51 | 13,16% |
| Удлинитель каб. КЛНТ-6 50,0м Centrilift | Штука | 77 402,59 | 87 624,65 | 13,21% |
| Труба обсадная БП-168Х8,9-Д с муфтами | Тонна | 41 075,20 | 46 510,00 | 13,23% |
| Насос 202ЭЦНА5-125-2400 | Штука | 177 032,36 | 200 463,05 | 13,24% |
| Труба НКТ 73Х5,5 - К ис.А с муфтами | Тонна | 43 587,68 | 49 370,79 | 13,27% |
| ТМПНГ-СЭЩ-100/3-11УХП11.25/0.381.69/0.63 | Штука | 69 679,80 | 78 932,37 | 13,28% |
| Мачта проект. с молниеотводом ПМС-32,5 | Штука | 396 500,22 | 449 292,00 | 13,31% |
| ШН 7/8-8000-D с центраторами 3/2 | Штука | 2 204,83 | 2 499,20 | 13,35% |
| Диэтиленгликоль, марка А | Тонна | 39 566,92 | 44 863,70 | 13,39% |
| К-та уксусная синт. и регенерир. | Тонна | 22 124,76 | 25 100,00 | 13,45% |
| Швеллер №24У ст09Г2С | Тонна | 38 718,92 | 43 927,10 | 13,45% |
| Провод неизолированный АС 240/32 | Килограмм | 111,41 | 126,43 | 13,49% |
| Фильтр ФСЭЛ-168.5-015-8000 | Штука | 119 682,96 | 135 912,29 | 13,56% |
| ШН 7/8-8000-D с центраторами 4/0 | Штука | 2 161,93 | 2 455,11 | 13,56% |
| Насос 10.1ЭЦНД5А-250-2300 | Штука | 274 749,32 | 312 166,08 | 13,62% |
| Блок-бокс щитовой 3х6х2,8 | Штука | 535 678,10 | 609 434,13 | 13,77% |
| Балка двутавровая №20Ш1 С345-3 | Тонна | 55 449,64 | 63 162,93 | 13,91% |
| Удалитель парафиноотл. ПарМастер 2010 | Тонна | 32 746,29 | 37 315,91 | 13,95% |

| МТР по номенклатуре | Един. измерения | Цена, руб. | Цена, руб. | Отклонение в % (+,-) 2011 г. к 2010 г. |
|---|--------------------|------------|------------|--|
| | | 2010 г | 2011 г | |
| Балка двутавровая №25Ш1 С345-3 | Тонна | 54 749,33 | 62 391,44 | 13,96% |
| Клапан 15нж54бк 15х160 запорный | Штука | 930,34 | 1 060,35 | 13,97% |
| Пакер ПГПМ1.324-БТС | Штука | 784 700,00 | 894 558,00 | 14,00% |
| Диметилдисульфид (DMDS) | Тонна | 115 605,29 | 131 858,63 | 14,06% |
| Швеллер №24У ст3сп | Тонна | 26 035,46 | 29 739,94 | 14,23% |
| Портландцемент ПЦ 500-Д0 | Тонна | 3 259,81 | 3 724,64 | 14,26% |
| Проволока 6,0-О-Ч | Тонна | 38 558,34 | 44 060,16 | 14,27% |
| Отвод ОКШС 90-720(10)-К50-1,6-0,75-ХЛ | Штука | 197 828,03 | 226 137,48 | 14,31% |
| ШН 3/4-8000-D с центраторами 3/2 | Штука | 1 856,16 | 2 122,60 | 14,35% |
| Труба б/ш г/д 219Х8 В ст09Г2С | Тонна | 38 732,57 | 44 370,32 | 14,56% |
| Эмульгатор Синол ЭМ | Тонна | 52 178,08 | 59 775,19 | 14,56% |
| Электрод ЭА-395/9 - 3 | Килограмм | 792,37 | 908,73 | 14,68% |
| Эл.двигат 8.4ЭДБ125-117В5 1ПБ92А | Штука | 267 658,82 | 306 969,29 | 14,69% |
| Труба обсадная БТС-146Х7,0-Д муфты | Тонна | 40 283,23 | 46 223,72 | 14,75% |
| Реагент буровой КССБ-2М | Тонна | 39 868,66 | 45 752,14 | 14,76% |
| Песок из отсев. дробл., II кл., оч. крупный | Тонна | 1 148,64 | 1 318,19 | 14,76% |
| Электрод МР-3С - 3 | Килограмм | 43,90 | 50,40 | 14,81% |
| Кабель силовой ВБбШвнг-ХЛ 5х25-0,66 | Метр | 606,33 | 696,14 | 14,81% |
| Труба обсадная ОТТМ-102Х6,5-Д муфты | Тонна | 50 214,15 | 57 710,20 | 14,93% |
| Лист ВД1.ПП.А.М 0,8Х1200 РЛ | Килограмм | 115,90 | 133,24 | 14,96% |
| Газосепаратор G12 27 ст. 400 серия | Штука | 109 023,55 | 125 377,36 | 15,00% |
| Кабель нефтестроительной КЕСБП-230 3х16 | Метр | 364,71 | 419,54 | 15,03% |
| Катализатор гидроочистки HR 626 (Axens) | Килограмм | 421,42 | 485,10 | 15,11% |
| Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х95-1,0 | Метр | 1 755,34 | 2 022,42 | 15,21% |
| Уголок г/к 50Х50Х5 ст09Г2С | Тонна | 40 111,03 | 46 278,59 | 15,38% |
| Швеллер №14П ст09Г2С | Тонна | 36 143,40 | 41 704,12 | 15,39% |
| Задвижка 30с41нж 200х16 А отв. фл.кр. | Комплект | 23 224,35 | 26 802,84 | 15,41% |
| Станция управления Электрон-07-400 | Штука | 167 840,61 | 193 849,09 | 15,50% |
| Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 4х50-1,0 | Метр | 671,81 | 776,26 | 15,55% |
| Труба э/св 325х10 В ст09Г2С | Тонна | 36 524,80 | 42 219,32 | 15,59% |
| Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты | Тонна | 53 989,68 | 62 425,31 | 15,62% |
| Труба НКТ 73Х5,5 - Д ис.А с муфтами | Тонна | 41 276,19 | 47 751,20 | 15,69% |
| Растворитель парафиноотложений "РАСПО" | Тонна | 19 557,18 | 22 662,07 | 15,88% |
| Электродвигатель 8.4ЭДБТ100-117В5 1ПБ92А | Штука | 247 894,40 | 287 303,87 | 15,90% |
| Крышка КЛ-400УХЛ2,5 | Штука | 613,69 | 711,58 | 15,95% |
| Труба обсадная ОТТМ-245Х8,9-Д ис.А муфты | Тонна | 41 774,53 | 48 446,18 | 15,97% |
| Шток полированный ШП-1 1/4"-4600 | Штука | 2 666,77 | 3 094,73 | 16,05% |
| Кабель силовой ВБбШвнг-LS 4х120-1,0 | Метр | 1 348,54 | 1 565,40 | 16,08% |
| Труба обсадная БТС-146Х7,7-Д муфты | Тонна | 40 521,59 | 47 058,70 | 16,13% |
| Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5х10-1,0 | Метр | 226,27 | 262,81 | 16,15% |
| Эл.двигат 8.4ЭДБСТ300-117В5 ПБ103э | Штука | 535 640,76 | 622 687,36 | 16,25% |
| Труба НКТ 73Х5,5 - Е - 1 с муфтами | Тонна | 43 038,27 | 50 045,48 | 16,28% |
| Задвижка 30с545нжФ 200х250 ХЛ1 фл.кр. | Комплект | 503 782,02 | 585 804,80 | 16,28% |
| Провод неизолированный АС 70/11 | Килограмм | 98,04 | 114,05 | 16,33% |
| Кран 3 АР Д-150-016-21-03-Р-СО-УХЛ1 | Комплект | 96 559,57 | 112 346,62 | 16,35% |
| Труба б/ш г/д 159Х6 В ст20 | Тонна | 37 461,38 | 43 659,22 | 16,54% |
| Арматура 12 - А-I ст3сп | Тонна | 29 093,09 | 33 933,19 | 16,64% |
| К-т металлоконструкций МЦК-1/4 КМ-05 | Тонна | 64 428,79 | 75 200,87 | 16,72% |
| Опора 1S-500-М | Штука | 31 592,99 | 36 885,44 | 16,75% |
| Задвижка ЗМС 65х21К1ХЛ (Бак.)с комплект. | Комплект | 16 014,70 | 18 699,99 | 16,77% |

| МТР по номенклатуре | Един. измерения | Цена, руб. | Цена, руб. | Отклонение в % (+,-) 2011 г. к 2010 г. |
|--|--------------------|------------|------------|--|
| | | 2010 г | 2011 г | |
| Calcium Carbonate Medium. Карб. кальция. | Тонна | 8 439,75 | 9 866,15 | 16,90% |
| Шпилька М20-6GX110.40 ст35 с гайками | Комплект | 35,02 | 41,01 | 17,09% |
| Электрод ОЗЛ-6 -4 | Килограмм | 291,24 | 341,14 | 17,14% |
| Подвеска хвостовика ПХН1.114/168 | Комплект | 350 795,45 | 410 967,80 | 17,15% |
| Труба обсадная БП-324x9,5-Д с муфтами | Тонна | 40 122,82 | 47 015,32 | 17,18% |
| Calcium Carbonate Fine. Карб. кальция. | Тонна | 11 489,37 | 13 466,50 | 17,21% |
| Балка двутавровая №25Б1 С345 | Тонна | 50 137,67 | 58 772,99 | 17,22% |
| Труба б/ш г/д 159X8 В ст09Г2С | Тонна | 42 361,66 | 49 664,48 | 17,24% |
| Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3x21,15 | Метр | 425,38 | 498,74 | 17,25% |
| Аккумулятор 6СТ-190 | Штука | 6 655,73 | 7 805,23 | 17,27% |
| Труба б/ш г/д антк/п 325X8-20А ЭП ПЭ Пк | Тонна | 65 539,50 | 77 033,24 | 17,54% |
| Газосепаратор 310МНГЛ5АМ | Штука | 32 035,65 | 37 681,45 | 17,62% |
| Плита дорожная ПДН 6X2 серия 3.503.1-91 | Штука | 14 528,76 | 17 092,95 | 17,65% |
| Прокат лист. г/к 10 С345-3 | Тонна | 32 433,12 | 38 172,81 | 17,70% |
| Клапан обратный КОБС 178x3-147 | Штука | 23 361,45 | 27 529,00 | 17,84% |
| Прокат лист. г/к 20 С345-3 | Тонна | 34 322,60 | 40 448,88 | 17,85% |
| Катализатор каталитич. крекинга Ц-600 | Килограмм | 195,00 | 230,10 | 18,00% |
| Электропривод АУМАСАЕхС10.1/АМЕхС01.1пер | Комплект | 300 858,27 | 355 076,69 | 18,02% |
| Насос 538Р62 SSD 80 820/780 Centrilift | Штука | 473 714,28 | 559 914,39 | 18,20% |
| Труба бурильная ТБТ-I-127-76/3-133-8300 | Штука | 101 422,18 | 119 938,42 | 18,26% |
| Труба обсадная ОТТМ-324X9,5-Д ис.А муфты | Тонна | 43 110,98 | 51 071,16 | 18,46% |
| Кран 3 АР Д-200-016-23-03-Р 200x16 а/п | Комплект | 200 447,78 | 237 478,43 | 18,47% |
| Насос 10ЭЦНДС5.1-200-2100 | Штука | 263 231,34 | 311 918,63 | 18,50% |
| Дезмульгатор СНПХ-4315, марка D | Тонна | 70 073,34 | 83 122,77 | 18,62% |
| ШГН 30-275-ТНМ-8-4-2-2 | Штука | 61 829,31 | 73 478,49 | 18,84% |
| Труба э/св 1020X12 В ст17Г1С | Тонна | 60 402,65 | 71 864,43 | 18,98% |
| Труба б/ш г/д 159X8 В ст09Г2С | Тонна | 40 567,86 | 48 357,91 | 19,20% |
| Кран 3 АР Д-050-016-23-03-Р 50x16 а/п | Комплект | 13 303,17 | 15 878,84 | 19,36% |
| Насос 10ЭЦНДС5А-35-2100 | Штука | 178 992,20 | 213 735,17 | 19,41% |
| Подстанция КТП-СЭЦК(ВК)630/6/0,4УХЛ1 | Комплект | 604 828,75 | 722 760,00 | 19,50% |
| Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 4x95-1,0 | Метр | 1 314,78 | 1 571,42 | 19,52% |
| Труба обсадная БТС-245X7,9-Д1 муфты | Тонна | 38 850,31 | 46 459,94 | 19,59% |
| Щебень фр.5-20 прочность 1200 | Тонна | 1 227,35 | 1 468,92 | 19,68% |
| ШН25(1")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н | Штука | 2 552,49 | 3 055,54 | 19,71% |
| Электрод МР-3 - 3 | Килограмм | 65,40 | 78,34 | 19,78% |
| Прокат лист. г/к 10 ст3сп5 | Тонна | 23 400,53 | 28 035,07 | 19,81% |
| Пудра алюминиевая ПАП-1 | Килограмм | 166,36 | 199,44 | 19,89% |
| Реагент серии ДИН 8, марка А | Тонна | 60 693,05 | 72 776,65 | 19,91% |
| Труба бурильная УБТС-С-178-80/3-147-8300 | Тонна | 77 467,00 | 92 960,40 | 20,00% |
| Кабель силовой ВБбШнг-ХЛ 5x120-1,0 | Метр | 2 268,47 | 2 726,68 | 20,20% |
| Лист просечно-вытяжной ПВ-510 | Тонна | 32 822,55 | 39 493,97 | 20,33% |
| Труба обсадная БТСП-146X7,0-Д с муфтами | Тонна | 39 139,46 | 47 115,43 | 20,38% |
| Емкость ЕП 8-2000-2-3-К с НВ-МН-Е 50/50 | Комплект | 759 898,08 | 915 162,99 | 20,43% |
| Прокат лист. г/к 10 ст12Х18Н10Т | Тонна | 166 158,92 | 200 128,89 | 20,44% |
| Пропант алюмосил.ForeProp, фр. 12/18 | Тонна | 26 555,56 | 32 000,00 | 20,50% |
| Электрод ОЗС-12 - 3 | Килограмм | 61,45 | 74,19 | 20,72% |
| ШГН 25-175-РНМ-Т-14-4-2-2 | Штука | 43 917,83 | 53 018,93 | 20,72% |
| Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ200-117В5 ПБ103-02 | Штука | 472 085,52 | 570 032,91 | 20,75% |
| Труба обсадная ОТТМ-245X7,9-Д ис.А муфты | Тонна | 41 842,27 | 50 524,18 | 20,75% |
| ШН22(7/8")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н | Штука | 2 054,84 | 2 482,45 | 20,81% |

| МТР по номенклатуре | Един. измерения | Цена, руб. | Цена, руб. | Отклонение в % (+,-) 2011 г. к 2010 г. |
|--|--------------------|--------------|--------------|--|
| | | 2010 г | 2011 г | |
| ШН19(3/4")-9140-Д-40ХГМА/2-S-5Н | Штука | 1 935,02 | 2 338,21 | 20,84% |
| Стабилизатор СПМГ 38-12000 | Штука | 10 437,44 | 12 634,31 | 21,05% |
| Лента стальная упаковочная 0,7х20мм | Тонна | 59 656,00 | 72 254,03 | 21,12% |
| Прокат лист. г/к 6 ст09Г2С | Тонна | 30 125,31 | 36 498,29 | 21,15% |
| Секция 1АВЗ 20-1,6-Б5/8-2-6 | Штука | 779 980,00 | 945 180,00 | 21,18% |
| Труба бурильная УБТС-С-203-80/3-171-8300 | Тонна | 77 612,74 | 94 152,20 | 21,31% |
| Насос ВНН5-79-2250/10-003 | Штука | 153 980,56 | 187 052,00 | 21,48% |
| Змеевик подогревателя ПП-1,6 | Штука | 1 220 815,00 | 1 483 260,00 | 21,50% |
| Эл.двигатель 8.1.4ЭДБТ140-117В5 ПБ103-02 | Штука | 298 382,03 | 362 654,44 | 21,54% |
| ТМПНГ-СЭЩ-630/3-11УХЛ12.81/0.383.81/1.10 | Штука | 257 697,82 | 313 738,90 | 21,75% |
| Ростверк Р1а (30678-ЭВ-Ч-12) | Комплект | 124 924,05 | 152 400,82 | 21,99% |
| Поглотитель кислорода Сонокс-1601 | Тонна | 51 229,70 | 62 516,40 | 22,03% |
| Глинопорошок для бур. р-ров, марка ПБМА | Тонна | 3 233,39 | 3 947,05 | 22,07% |
| Задвижка 30лс515нж1 400х40 фл.кр. | Комплект | 313 993,10 | 384 548,90 | 22,47% |
| Насос ВНН5-79-2000/10-003 | Штука | 134 911,76 | 165 235,99 | 22,48% |
| Арматура 12 - А-III ст35ГС | Тонна | 25 938,71 | 31 769,82 | 22,48% |
| Фильтр ФС-114.5х25х3000-127/134 | Штука | 57 262,18 | 70 187,22 | 22,57% |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х8-13ХФА | Тонна | 40 490,20 | 49 632,64 | 22,58% |
| Бетон тяжелый М-150 | Кубический м | 2 661,73 | 3 264,11 | 22,63% |
| Метанол тех., марка А | Тонна | 10 377,06 | 12 739,13 | 22,76% |
| Композиция кислотная ККТК-2 | Тонна | 37 181,10 | 45 724,60 | 22,98% |
| Труба обсадная БП-146Х7,7-Е с муфтами | Тонна | 49 465,07 | 60 870,62 | 23,06% |
| Блок-бокс для СЧП серии 4000 | Штука | 406 344,21 | 500 082,86 | 23,07% |
| Плита бетонная тротуарная 6К.7 | Штука | 161,57 | 199,29 | 23,34% |
| Удлинитель кабельный УА-10/50-06.01 | Штука | 26 727,00 | 32 999,47 | 23,47% |
| Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ180-117В5 ПБ103-02 | Штука | 457 949,15 | 565 488,81 | 23,48% |
| ШГН 25-150-РНМ-Т-14-4-2-2 | Штука | 42 151,58 | 52 116,00 | 23,64% |
| Трансформатор Centrilit 1000кВА 6кВ | Штука | 961 936,00 | 1 190 010,00 | 23,71% |
| ШН22(7/8")-8000-Д-40ХГМА/2-Т | Штука | 1 474,11 | 1 832,82 | 24,33% |
| ШГН 25-225-ТНМ-8-4-2-2 | Штука | 46 662,33 | 58 043,96 | 24,39% |
| Электрод ОЗЛ-8 - 3 | Тонна | 208 988,67 | 261 004,20 | 24,89% |
| Полка кабельная К1163-ЦУТ1,5 | Штука | 77,97 | 97,54 | 25,09% |
| Труба обсадная ОТПГ-168Х8,9-Д ис.А муфты | Тонна | 42 232,58 | 52 872,33 | 25,19% |
| Эл.двигатель 8.4ЭДБТ32-117В5 1ПБ92А | Штука | 154 934,00 | 194 215,73 | 25,35% |
| Кабель погружной КПБК-90 3х35 | Метр | 374,71 | 469,80 | 25,38% |
| Электрод FOX NIBAS 70/20 - 2,5 -300 | Килограмм | 3 490,00 | 4 379,00 | 25,47% |
| Насос ЦНС 240-1900-3Т-М | Штука | 2 635 382,50 | 3 311 306,88 | 25,65% |
| Труба обсадная БТС-245Х8,9-Д1 муфты | Тонна | 39 130,70 | 49 218,69 | 25,78% |
| Насос 10.1ЭЦНД5.1-200-2200 | Штука | 324 431,80 | 409 153,02 | 26,11% |
| ШГН 20-175-ТНМ-11-4-2-3 | Штука | 36 577,36 | 46 215,12 | 26,35% |
| ТМПНГ-СЭЩ-400/3-11УХЛ12.47/0.383.10/1.40 | Штука | 165 395,52 | 209 016,39 | 26,37% |
| Насос 30.1ЭЦНМИК5А-320-2400 | Штука | 554 675,64 | 701 292,05 | 26,43% |
| ШГН 25-175-РНМ-12-4-2-2 | Штука | 50 796,58 | 64 328,07 | 26,64% |
| Концентрат минеральный "Галил", марка Б | Тонна | 1 708,17 | 2 163,90 | 26,68% |
| ШН 7/8-8000-Д | Штука | 1 825,80 | 2 313,00 | 26,68% |
| Пакер ПДМ-168-1 | Штука | 507 548,44 | 643 308,24 | 26,75% |
| Труба б/ш г/д 108Х6 В ст09Г2С | Тонна | 42 704,99 | 54 163,30 | 26,83% |
| Щебень фр.40-70 прочн.1200 | Тонна | 978,26 | 1 241,03 | 26,86% |
| Опора ЛЭП анкерно-угловая У110-4 | Штука | 321 835,31 | 409 021,06 | 27,09% |
| Труба обсадная БП-168Х8,9-Е с муфтами | Тонна | 46 259,58 | 58 806,43 | 27,12% |

Сырье:

Цена закупаемой Эмитентом нефти как у дочерних/зависимых компаний (ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «ВЧНГ»), так и у сторонних производителей (ОАО АНК «Башнефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ТНК-ВР», ЗАО «Уральская НК», ООО «Евротопливо», ООО «Петрокоми») определялась уровнем рыночной цены реализации нефти, сложившейся в регионе присутствия поставщика нефти.

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 2011 год (11050 руб./т с НДС) превысили цены за 2010 год (8643 руб./т) на 28%.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

| Год | Общий объем закупок млн.руб. | Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол.США) млн.руб. | Доля импорта % |
|----------|---------------------------------|--|-------------------|
| 2011 год | 191 135,7 | 16 141,1 | 8,4 |

Импорт сырья отсутствует.

За 3 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **660049, Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля в общем объеме поставок, %: **15**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Изменения цен по основным МТР в первом квартале 2012 г относительно цен первого квартала 2011г. (по основной номенклатуре):

| МТР по номенклатуре | един. измер. | Цена в руб. 1 кв. 2011 г. | Цена в руб. 1 кв. 2012 г. | Отклонения (+, -) в % 1 кв.2012 к 1 кв.2011 г |
|--|-----------------|------------------------------|------------------------------|--|
| Стойка кабельная К1154ЦУТ1,5 | Штука | 327,63 | 243,19 | -25,8 |
| Коробка клапанная Н50.01.00.002 ВНБТ-950 | Штука | 413 266,01 | 308 542,50 | -25,3 |
| Насос 30.1ЭЦНМИК5А-320-2200 | Штука | 574 484,42 | 430 370,90 | -25,1 |
| Кабель силовой ВББШнг-ХЛ 5х120-1,0 | Метр | 3 021,86 | 2 363,69 | -21,8 |
| Портландцемент тампонажный ПЦТ-I-100 | Тонна | 6 960,01 | 5 475,33 | -21,3 |
| Свая С35.12-1 | Штука | 36 874,37 | 29 354,43 | -20,4 |
| Кабель силовой КГ-ХЛ 3х95+1х35 | Метр | 1 527,63 | 1 222,19 | -20,0 |
| К-та соляная ингибированная | Тонна | 10 103,88 | 8 350,65 | -17,4 |
| Лоток ЛМ 400х65 УХЛ1,5 | Штука | 1 179,99 | 976,81 | -17,2 |
| Кабель силовой ВВГнг-ХЛ 4х150-1,0 | Метр | 2 108,59 | 1 758,68 | -16,6 |
| Кабель силовой ВВГнг-ХЛ 4х120-1,0 | Метр | 1 717,20 | 1 432,55 | -16,6 |
| Кабель Nexans RG7H1ORNR 3х50-10kV | Метр | 6 269,68 | 5 279,99 | -15,8 |
| Катализатор гидроочистки HR 626 (Axens) | Килограмм | 485,10 | 415,53 | -14,3 |
| Эмульгатор Синол ЭМ | Тонна | 49 410,73 | 42 423,06 | -14,1 |
| Баббит Б83 | Тонна | 1 135 688,26 | 988 784,04 | -12,9 |
| Труба э/св 530Х10 В ст09Г2С | Тонна | 57 064,99 | 50 408,31 | -11,7 |
| Натр едк. тех. жидк., марка РД, 1/С | Тонна | 20 122,12 | 17 886,67 | -11,1 |
| Песок грунтовый | Кубический метр | 287,51 | 256,70 | -10,7 |
| Арматура фонтанная АФК1Э-65Х14К1ХЛ с ЗИП | Комплект | 188 000,00 | 207 799,99 | 10,5 |
| Бактерицид СОНЦИД 8102 марка А | Тонна | 54 140,20 | 63 007,28 | 16,4 |
| Башмак БКМ-114 ОТТМ | Штука | 1 439,60 | 1 711,00 | 18,9 |
| Башмак БКМ-168 ОТТМ | Штука | 2 703,38 | 3 256,80 | 20,5 |
| Башмак БКМ-БТС-146 | Штука | 2 126,88 | 2 656,18 | 24,9 |
| Блок СППК5-100-16нж(17нж7нж)ХЛ1,ПУ,№55фл | Комплект | 865 677,63 | 952 496,00 | 10,0 |
| Блок управления СИЭЛ 08.01.26.000-03 | Штука | 21 345,02 | 25 144,43 | 17,8 |
| Газосепаратор 30МН-ГСЛ5ИМ | Штука | 28 583,00 | 34 800,56 | 21,8 |
| Газосепаратор 310МНГКЛ5АМэ | Штука | 37 370,00 | 45 765,12 | 22,5 |
| Газосепаратор 310МНГЛ5А.1М | Штука | 31 511,99 | 35 038,92 | 11,2 |
| Газосепаратор 310МНГЛ5АМ | Штука | 34 542,00 | 42 308,90 | 22,5 |
| Газосепаратор 310МНГЛ5АМэ | Штука | 34 680,51 | 42 547,26 | 22,7 |
| Газосепаратор 310МН-ГСЛ5ИМ | Штука | 28 412,07 | 34 800,56 | 22,5 |
| Газосепаратор ГСАН5А | Штука | 38 367,88 | 45 148,43 | 17,7 |
| Дезэмульгатор DISSOLVAN 3359 | Тонна | 184 715,53 | 218 691,20 | 18,4 |
| Дезэмульгатор Геркулес 1603 | Тонна | 105 891,34 | 129 800,00 | 22,6 |
| Дезэмульгатор марки СТХ-5 | Тонна | 71 272,00 | 86 730,00 | 21,7 |
| Дезэмульгатор НЕОДЕМ СНПХ-4103-29 | Тонна | 74 175,63 | 88 463,07 | 19,3 |
| Дезэмульгатор СНПХ-4315, марка D | Тонна | 73 457,95 | 91 007,02 | 23,9 |
| Диспергатор 3МНДБЛ5-04КМ | Штука | 28 200,26 | 32 369,29 | 14,8 |
| Задвижка МКТЗ 250.25 250х250 ХЛ А | Штука | 715 986,39 | 787 565,98 | 10,0 |
| Задвижка 30лс15нж 150х40 ХЛ1 фл.кр. | Комплект | 43 176,65 | 54 726,40 | 26,7 |
| Задвижка 30лс15нж 200х40 ХЛ1 фл.кр. | Комплект | 75 833,24 | 92 756,09 | 22,3 |
| Задвижка 30лс15нж 250х40 ХЛ1 20ГЛ фл.кр. | Комплект | 138 746,88 | 165 442,41 | 19,2 |
| Задвижка 30лс541нж1 400х16 ХЛ1 фл.кр. | Комплект | 235 254,24 | 289 710,13 | 23,1 |
| Задвижка 30с545нжФ 200х250 ХЛ1 фл.кр. | Комплект | 535 225,06 | 645 183,06 | 20,5 |
| Задвижка 30с915нжФ 500х40 ХЛ1 А АУМА | Комплект | 882 719,60 | 1 026 848,20 | 16,3 |
| Задвижка 31лс45нж 80х250 ХЛ фл.кр. | Комплект | 99 513,62 | 110 727,84 | 11,3 |
| Задвижка МКТС 150.25 150х250 ХЛ А фл.кр. | Комплект | 314 908,89 | 373 086,87 | 18,5 |
| Задвижка МКТЗ 250.25 250х250 ХЛ фл.кр. | Комплект | 755 357,57 | 943 444,90 | 24,9 |
| Задвижка ЗД 65-210М дисковая с компл. | Комплект | 24 170,00 | 31 000,00 | 28,3 |
| Задвижка ЗДШ 65-210М с комплектацией | Комплект | 32 800,00 | 37 454,52 | 14,2 |

| МТР по номенклатуре | един. измер. | Цена в руб. 1 кв. 2011 г. | Цена в руб. 1 кв. 2012 г. | Отклонения (+, -) в % 1 кв.2012 к 1 кв.2011 г |
|--|--------------|------------------------------|------------------------------|--|
| Ингибитор корр.-бактерицид СНПХ-1004,м.Р | Тонна | 55 343,64 | 63 130,00 | 14,1 |
| Кабель Rexant FTP 4x2x0,53 Cat.5e | Метр | 57,00 | 68,82 | 20,7 |
| Кабель нагревательный HTSX 20-2-OJ | Метр | 1 249,36 | 1 506,47 | 20,6 |
| Кабель нагревательный HTSX 6-2-OJ | Метр | 1 027,85 | 1 258,35 | 22,4 |
| Кабель нефтепогружной КЕСБкП-230 3x13,3 | Метр | 463,59 | 591,86 | 27,7 |
| Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3x16 | Метр | 381,68 | 469,65 | 23,0 |
| Кабель погружной КПБК-90 3x16 | Метр | 232,55 | 296,52 | 27,5 |
| Кабель погружной КПБП-90 3x10 | Метр | 164,23 | 193,11 | 17,6 |
| Кабель силовой ВБбШвнг-LS 4x150-1,0 | Метр | 1 835,02 | 2 146,09 | 17,0 |
| Кабель силовой ВБбШнг 4x95-1,0 | Метр | 1 387,65 | 1 621,55 | 16,9 |
| Концентрат баритовый кл.Б КБ-3 | Тонна | 5 417,32 | 6 156,53 | 13,6 |
| Концентрат минеральный "Галит", марка А | Тонна | 2 051,62 | 2 336,70 | 13,9 |
| Кран 3 AP Д-150-016-21-03-Р-С0-УХЛ1 | Комплект | 112 346,62 | 135 916,53 | 21,0 |
| Лист ВД1.ПП.А.М 0,8Х1200 РЛ | Килограмм | 156,20 | 187,34 | 19,9 |
| Магний хлористый (бишофит) | Тонна | 10 438,26 | 12 450,00 | 19,3 |
| Масло И-40А | Тонна | 39 423,10 | 49 220,00 | 24,9 |
| Масло компрессорное КС-19 | Тонна | 40 039,07 | 49 928,57 | 24,7 |
| Масло М-10ДМ | Тонна | 42 375,11 | 49 821,79 | 17,6 |
| Масло турбинное ТП-22С марка 1 | Тонна | 42 058,93 | 52 207,67 | 24,1 |
| Насос 10.1ЭЦНД5А-250-2300 | Штука | 307 597,51 | 365 954,11 | 19,0 |
| Насос 10.1ЭЦНД5А-35-2300 | Штука | 293 491,56 | 340 229,77 | 15,9 |
| Насос 10.1ЭЦНДИК5А-250-2500 | Штука | 332 340,49 | 406 880,52 | 22,4 |
| Насос 10.1ЭЦНДИК5А-400-2600 | Штука | 709 019,99 | 874 405,78 | 23,3 |
| Насос 201ЭЦНА5-80-2250 | Штука | 151 913,17 | 175 969,27 | 15,8 |
| Насос 202ЭЦНА5-125-2000 | Штука | 146 113,21 | 174 253,08 | 19,3 |
| Насос 202ЭЦНА5-60-2200 | Штука | 140 137,50 | 179 866,46 | 28,3 |
| Насос 222ЭЦНАКИ5А-400-2000 | Штука | 580 123,80 | 654 417,38 | 12,8 |
| Насос 30.1ЭЦНМИК5А.1-800-1100 | Штука | 721 846,99 | 874 709,69 | 21,2 |
| Нефрас АСПО, вид 1 | Тонна | 24 407,71 | 29 650,45 | 21,5 |
| Нефтенол К марка НК-20 | Тонна | 57 410,57 | 65 239,87 | 13,6 |
| Нефтенол К марка НК-ФД | Тонна | 62 898,59 | 72 703,80 | 15,6 |
| ОКК1-21-178x245 ХЛ | Штука | 149 899,99 | 167 399,99 | 11,7 |
| ОКК2-35-178x245x324ХЛ | Штука | 425 500,00 | 489 519,95 | 15,0 |
| Отвод 90 273x22-25-13ХФА | Штука | 35 646,96 | 45 198,57 | 26,8 |
| Отвод 90 325Х8-20А | Штука | 15 177,22 | 18 130,31 | 19,5 |
| Отвод 90 426Х8-20А | Штука | 45 921,02 | 50 988,81 | 11,0 |
| Отвод 90 57Х5 | Штука | 61,41 | 75,50 | 22,9 |
| Пакер ПРО-ЯМО2-ЯГ1(М)-142 | Штука | 189 361,20 | 212 400,00 | 12,2 |
| Пеногаситель РЕАПЕН 1408 | Тонна | 99 000,01 | 119 000,00 | 20,2 |
| Перхлорэтилен Dowper | Тонна | 104 350,00 | 115 380,00 | 10,6 |
| Плита дорожная ПДН 6x2x0,14 | Штука | 15 879,87 | 18 330,10 | 15,4 |
| Плита дорожная ПДН-АтIV (6x2x0,14) | Штука | 15 500,00 | 18 787,58 | 21,2 |
| Портландцемент ПЦТ III-О6-5-100 | Тонна | 5 309,21 | 6 659,40 | 25,4 |
| Портландцемент тамп. ПЦТ I-G-CC-1 | Тонна | 5 097,60 | 5 851,01 | 14,8 |
| Присадка BASF Keroflux ES 6100 | Тонна | 151 684,52 | 188 704,99 | 24,4 |
| Присадка АГИДОЛ-1 марка А | Тонна | 125 449,15 | 150 000,00 | 19,6 |
| Присадка АГИДОЛ-1 марка Б | Тонна | 142 000,00 | 156 400,00 | 10,1 |
| Присадка для дизельных топлив | Тонна | 115 025,40 | 144 763,43 | 25,9 |
| Провод неизолированный А-95 | Килограмм | 126,52 | 151,09 | 19,4 |
| Прокат лист. г/к 10 ст09Г2С | Тонна | 36 174,93 | 43 867,06 | 21,3 |
| Прокат лист. г/к 12 ст09Г2С | Тонна | 34 294,71 | 41 456,67 | 20,9 |
| Прокат лист. г/к 14 С345-3 | Тонна | 37 202,30 | 47 300,03 | 27,1 |
| Прокат лист. г/к 14 ст09Г2С | Тонна | 37 202,28 | 44 634,18 | 20,0 |
| Прокат лист. г/к 16 ст09Г2С | Тонна | 37 202,29 | 46 380,95 | 24,7 |
| Растворитель парафиноотложений "РАСПО" | Тонна | 20 650,00 | 26 253,85 | 27,1 |
| Реагент буровой КССБ-2М | Тонна | 45 000,48 | 52 659,58 | 17,0 |
| Реагент серии ДИН 1, марка Е | Тонна | 76 936,00 | 87 556,00 | 13,8 |

| МТР по номенклатуре | един. измер. | Цена в руб. 1 кв. 2011 г. | Цена в руб. 1 кв. 2012 г. | Отклонения (+, -) в % 1 кв.2012 к 1 кв.2011 г |
|--|--------------|------------------------------|------------------------------|--|
| Смесь огнеупорная "АЛАКС-1,0-1000 | Тонна | 33 805,56 | 41 394,40 | 22,4 |
| Станция управления Борец-01ТУМВП-400 | Штука | 235 531,99 | 282 799,99 | 20,1 |
| Станция управления СУ ЧР-400 Эталон | Штука | 656 803,00 | 843 536,70 | 28,4 |
| Станция управления СУ ЧР-630 Эталон | Штука | 880 214,99 | 1 121 342,39 | 27,4 |
| Станция управления Электон-05-1200 | Штука | 2 632 564,99 | 3 160 845,49 | 20,1 |
| Станция управления Электон-07-800 | Штука | 374 709,99 | 441 370,00 | 17,8 |
| Теплоноситель - состав ЯТС/08АН | Тонна | 99 500,00 | 109 643,02 | 10,2 |
| Толуол нефтяной, В/С | Тонна | 33 003,82 | 41 961,99 | 27,1 |
| ТП-2-102-6,5-10000-15-260-1-8000-ОТТМ | Штука | 21 673,32 | 24 037,99 | 10,9 |
| Труба б/ш г/д 219Х10 В ст09Г2С | Тонна | 40 742,04 | 52 180,22 | 28,1 |
| Труба б/ш г/д 325Х10 В ст09Г2С | Тонна | 45 597,59 | 53 437,46 | 17,2 |
| Труба б/ш г/д 325Х8 В ст09Г2С с фаской | Тонна | 47 048,08 | 53 512,77 | 13,7 |
| Труба б/ш г/д 377Х9 В ст09Г2С | Тонна | 46 018,83 | 55 753,41 | 21,2 |
| Труба б/ш г/д антк/п 159х8-20С ЭП ПЭ Пк | Тонна | 77 033,47 | 91 326,84 | 18,6 |
| Труба б/ш г/д антк/п 219х8-20А ЭП ПЭ Пк | Тонна | 77 119,33 | 91 311,11 | 18,4 |
| Труба б/ш г/д антк/п 273х8-20А ЭП ПЭ Пк | Тонна | 77 079,21 | 91 311,11 | 18,5 |
| Труба б/ш г/д антк/п 325Х8-20А 3 У | Тонна | 61 494,50 | 72 810,64 | 18,4 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 159х8-13ХФА | Тонна | 49 976,41 | 58 203,69 | 16,5 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 168Х12-13ХФА | Тонна | 49 489,99 | 58 105,29 | 17,4 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х18-20А | Тонна | 47 509,92 | 56 560,00 | 19,0 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х20-20А | Тонна | 47 509,92 | 56 560,00 | 19,0 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273х10-13ХФА | Тонна | 49 489,79 | 58 192,54 | 17,6 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х8-13ХФА | Тонна | 49 489,99 | 58 075,00 | 17,3 |
| Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 89Х8-13ХФА | Тонна | 49 489,99 | 58 238,42 | 17,7 |
| Труба НКТ 73Х5,5 - Е-Э ис.А, муфты ТДЦ | Тонна | 177 733,02 | 221 911,97 | 24,9 |
| Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты | Тонна | 57 854,15 | 67 099,30 | 16,0 |
| Труба обсадная Б-245Х7,9-Д с муфтами | Тонна | 42 884,54 | 52 772,31 | 23,1 |
| Труба обсадная Б-245Х8,9-Д с муфтами | Тонна | 42 884,54 | 52 772,31 | 23,1 |
| Труба обсадная БП-178Х9,2-Е с муфтами | Тонна | 53 574,99 | 64 621,78 | 20,6 |
| Труба обсадная БП-245х8,9-Е с муфтами | Тонна | 53 125,68 | 60 417,71 | 13,7 |
| Труба обсадная БТ-426Х11-Д с муфтами | Тонна | 58 579,96 | 66 558,45 | 13,6 |
| Труба обсадная БТС-146Х7,7-Е муф.теф.упл | Тонна | 52 822,96 | 60 692,74 | 14,9 |
| Труба обсадная БТС-146Х8,5-Е муф.теф.упл | Тонна | 52 822,96 | 64 621,78 | 22,3 |
| Труба обсадная БТС-168Х8,9-Д муфты | Тонна | 44 244,62 | 56 660,56 | 28,1 |
| Труба обсадная БТС-168Х8,9-Е муфты | Тонна | 53 024,98 | 64 639,66 | 21,9 |
| Труба обсадная БТС-244,48Х8,94 К55 муф | Тонна | 45 979,32 | 57 391,73 | 24,8 |
| Труба обсадная БТС-245Х8,9-Д1 муфты | Тонна | 46 459,94 | 55 685,90 | 19,9 |
| Труба обсадная БТСП-146Х7,7-Д с муфтами | Тонна | 43 985,17 | 55 471,74 | 26,1 |
| Труба обсадная ОТПГ-168Х8,9-Д ис.А муфты | Тонна | 53 216,86 | 60 299,49 | 13,3 |
| Труба обсадная ОТТМ-102Х6,5-Д муфты | Тонна | 53 368,21 | 62 827,42 | 17,7 |
| Труба обсадная ОТТМ-102Х6,5-Дс муфты ум | Тонна | 53 125,68 | 61 456,37 | 15,7 |
| Труба обсадная ОТТМ-114Х7,4-Д ис.А муфты | Тонна | 50 051,89 | 62 688,68 | 25,2 |
| Труба обсадная ОТТМ-114Х7,4-Е ис.А муфты | Тонна | 57 519,25 | 69 817,06 | 21,4 |
| Труба обсадная ОТТМ-127Х7,5-Е ис.А муфты | Тонна | 58 882,67 | 69 671,44 | 18,3 |
| Труба обсадная ОТТМ-146Х7,0-Д ис.А муфты | Тонна | 45 954,62 | 52 772,31 | 14,8 |
| Труба обсадная ОТТМ-146Х7,7-Д ис.А муфты | Тонна | 42 884,54 | 52 772,31 | 23,1 |
| Труба обсадная ОТТМ-168Х7,3-Д ис.А муфты | Тонна | 45 954,62 | 53 125,68 | 15,6 |
| Труба обсадная ОТТМ-245Х7,9-Д ис.А муфты | Тонна | 44 891,40 | 55 634,87 | 23,9 |
| Труба обсадная ОТТМ-245Х8,9-Д ис.А муфты | Тонна | 45 546,56 | 52 764,66 | 15,8 |
| Труба обсадная ОТТМ-324Х11-Д ис.А муфты | Тонна | 50 217,09 | 55 852,99 | 11,2 |
| Труба обсадная ОТТМ-324Х8,5-Д ис.А муфты | Тонна | 47 520,05 | 53 368,21 | 12,3 |
| Труба обсадная ОТТМ-324Х9,5-Д ис.А муфты | Тонна | 47 309,01 | 53 538,64 | 13,2 |
| Труба э/св 325х10 В ст09Г2С | Тонна | 41 367,59 | 51 940,25 | 25,6 |
| Труба э/св антк/п 530х8-13ХФА У 3 | Тонна | 61 609,99 | 72 921,99 | 18,4 |
| Уголок г/к 50Х50Х5-В С255 | Тонна | 31 178,10 | 38 286,17 | 22,8 |
| Удлинитель каб. МАХЛОК-400 456, №6, 150 | Штука | 59 918,94 | 74 931,77 | 25,1 |
| Утяжелитель УБП-04 | Комплект | 2 885,87 | 3 700,37 | 28,2 |

Сырье:

Цена закупаемой Эмитентом нефти как у дочерних/зависимых компаний (ЗАО «Ванкорнефть», ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «ВЧНГ»), так и у сторонних производителей (ОАО АНК «Баинефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО "ТНК-ВР Холдинг", ЗАО «Уральская НК-Ф») определяется уровнем рыночной цены реализации нефти, сложившейся в регионе присутствия поставщика нефти.

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 1-ый квартал 2012 года (12967 руб./т с НДС) превысили цены за аналогичный период 2011 года (10781 руб./т) на 20%.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

| Год | Общий объем закупок млн.руб. | Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол.США) млн.руб. | Доля импорта % |
|-----------------|---------------------------------|--|-------------------|
| 1 кв. 2012 года | 60 244,2 | 5 723,7 | 9,5 |

Импорт сырья отсутствует

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти и газового конденсата

Основной объем нефти, реализуемой Компанией на внутреннем рынке РФ, поставляется для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем поставки нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в 1-ом квартале 2012 года составил 9,3 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,1 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,8 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,8 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,6 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,6 млн. тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,8 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,6 млн. тонн.

Кроме того в отчетном периоде 3,5 млн. тонн нефти на НПЗ Компании на условиях процессинга поставлено дочерним обществом Компании, в т.ч. на ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,0 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,3 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 1,2 млн. тонн.

В период 1-го квартала 2012 г. объем свободной реализации нефти ОАО «НК «Роснефть» с поставкой на НПЗ России (ЯНОС, Московский НПЗ, Уфимская группа НПЗ, Рязанская НПЗ, Новошахтинский ЗНП, НОРСИ, Марийский НПЗ, Махачкалинский НПЗ, Газпром нефтехим Салават) составил 2,5 млн. тонн нефти, включая 2,4 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Поставки природного и попутного газа в 1-м квартале 2012г.:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае - 156 млн. куб. м.

2. По договорам с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар» - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 336 млн. куб. м.

3. По договору с ООО «Газпром межрегионгаз Майкоп» - поставки газа для потребителей Республики Адыгея в объеме 30 млн. куб. м.

4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 143 млн. куб. м.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края обусловлена удаленностью от регионов добычи газа ОАО «Газпром», что даёт Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность стабильного сбыта газа.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа в 1-м кв. 2012г.:

- *Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») - 326 млн. куб. м.*
- *Поставки природного газа по договору с ОАО «Э.ОН Россия» на Сургутскую ГРЭС – 404 млн. куб. м.*
- *Поставки природного газа в Республику Татарстан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань» – 137 млн. куб. м.*
- *Поставки природного газа в Республику Башкортостан по договору с ЗАО «Газпром межрегионгаз Уфа» – 36 млн. куб. м.*
- *Поставки природного газа на Самарские НПЗ – 94 млн. куб. м.*
- *Поставки природного и попутного газа прочим потребителям – 58 млн. куб. м.*

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ поставлялся в 1-м кв. 2012г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 58 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 469 млн. куб. м. и с ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» для потребителей региона - 29 млн. куб. м. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 1-м кв. 2012г. осуществлялась ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» потребителям области по договору комиссии в объёме 119 млн. куб. м. и по договору с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1 млн. куб.м.

Томская область

Компания в 1-м кв. 2012г. поставила сухой отбензиненный газ ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» в объеме 131 млн. куб. м.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и закупаемый у ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ в 1-м кв. 2012г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Газпром межрегионгаз Самара» в объеме 68 млн. куб. м. и поставлен на собственные нужды ОАО «Самаранефтегаз» в объеме 24 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в 1-м кв. 2012г. реализован ООО «Газпром межрегионгаз» в объеме 55 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализован ОАО «Грознефтегаз» для поставки потребителям Республики в объеме 72 млн. куб. м.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

Сеть сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:

- в Южном федеральном округе («ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ЗАО «РН-Ростовнефтепродукт», ЗАО «Энергосервис»);

- в Северо-Кавказском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);

- в Сибирском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт, ВНК», ЗАО «Хакаснефтепродукт», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемеровонефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);

- в Уральском федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «ЮКОС-Ладoga»);

- в Центральном федеральном округе (ОАО «Белгороднефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);

- в Приволжском федеральном округе (ЗАО «Пензанефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании (вырабатываемых на собственных НПЗ) в 1-ом квартале 2012 года составил 5.618,236 тыс. тонн, из которых 3.779,427 тыс. тонн или 67,3% общего объема составила реализация нефтепродуктов через дочерние предприятия нефтепродуктообеспечения. По сравнению с тем же периодом 2011 года (4.813,881 тыс. тн) Объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке из ресурсов Компании увеличился более чем на 16%.

Оценочно средние доли розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов Компании на региональных рынках по итогам работы в 1-ом квартале 2012 года составили:

| Наименование региона | Средняя доля присутствия на рынке, % | |
|---|--------------------------------------|--------------------------------|
| | Розничная реализация | Опт. и мелкооптовая реализация |
| Краснодарский край (ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт") | до 35,0 | до 41,0 |
| Ростовская область (ЗАО "РН-Ростовнефтепродукт") | до 7,0 | до 4,0 |
| Волгоградская область (ЗАО "Энергосервис") | до 7,0 | до 7,0 |
| Ставропольский край (ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье") | до 40,0 | до 27,0 |
| Кабардино-Балкарская Республика (ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания") | до 18,0 | до 3,0 |
| Карачаево-Черкесская Республика (ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт") | до 22,0 | до 7,0 |
| Республика Сев. Осетия - Алания (ОАО "НК "Роснефть"-Армаг") | до 4,0 | до 27,0 |
| Чеченская Республика (ООО "РН-Чеченнефтепродукт") | до 8,0 | до 11,0 |
| Республика Ингушетия (ООО "РН-Ингушнефтепродукт") | до 7,5 | до 7,0 |
| Алтайский край (ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт") | до 45,0 | до 48,0 |
| Республика Бурятия (ОАО "Бурятнефтепродукт") | до 54,0 | до 91,0 |
| Иркутская область (ЗАО "Иркутскнефтепродукт") | до 48,0 | до 55,0 |
| Кемеровская область (ООО "РН-Кемеровоннефтепродукт") | до 1,0 | до 15,0 |
| Красноярский край (ООО "РН-Красноярнефтепродукт") | до 2,0 | до 75,0 |
| Томская область (ОАО "Томскнефтепродукт") | до 47,0 | до 38,0 |
| Республика Хакасия (ЗАО "Хакаснефтепродукт") | до 21,0 | до 23,0 |
| Курганская область (ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт") | до 29,0 | до 23,0 |
| Ямало-Ненецкий АО (ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт") | до 13,0 | до 6,0 |
| Архангельская область (ОАО "НК "Роснефть"-Архангельскнефтепродукт") | до 49,0 | до 29,0 |
| Мурманская область (ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт") | до 47,0 | до 34,0 |
| г. Санкт-Петербург, Ленинградская область (ООО "РН-Трейд", ЗАО "ЮКОС-Ладоса") | до 3,0 | до 3,0 |

| | | | | |
|---|----|------|----|------|
| Белгородская область (ОАО "Белгороднефтепродукт") | до | 70,0 | до | 55,0 |
| Воронежская область (ОАО "Воронежнефтепродукт") | до | 46,0 | до | 24,0 |
| Брянская область (ЗАО "Брянскнефтепродукт") | до | 60,0 | до | 29,0 |
| Липецкая область (ЗАО "Липецкнефтепродукт") | до | 41,0 | до | 61,0 |
| Орловская область (ЗАО "Орелнефтепродукт") | до | 72,0 | до | 89,0 |
| Смоленская область (ОАО "НК"Роснефть"-Смоленскнефтепродукт") | до | 45,0 | до | 25,0 |
| Тамбовская область (ЗАО "Тамбовнефтепродукт") | до | 38,0 | до | 47,0 |
| Тверская область (ЗАО "Ю-Тверь") | до | 21,0 | до | 12,0 |
| г.Москва и Московская область (ОАО "РН-Москва", ЗАО "Парк Ойл") | до | 7,0 | до | 0,1 |
| Самарская область (ОАО "Самаранефтепродукт") | до | 35,0 | до | 25,0 |
| Пензенская область (ЗАО "Пенза нефтепродукт") | до | 59,0 | до | 41,0 |
| Ульяновская область (ЗАО "Ульяновскнефтепродукт") | до | 49,0 | до | 66,0 |
| Дальний Восток (ООО "РН-Востокнефтепродукт") | | | | |
| Хабаровский край | до | 21,0 | до | 47,0 |
| Приморский край | до | 23,0 | до | 50,0 |
| Амурская область | до | 8,0 | до | 30,0 |
| Сахалинская область | до | 63,0 | до | 30,0 |
| Камчатский край | до | 0,0 | до | 0,0 |
| Забайкальский край | до | 11,0 | до | 63,0 |
| Еврейская автономная область | до | 46,0 | до | 38,0 |

Сбытовые предприятия Компании в Новосибирской, Свердловской и Челябинской областях не имеют собственной сети АЗС и осуществляющих только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов. По этим сбытовым предприятиям (ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт», ООО «РН-Челябинскнефтепродукт») доля реализации нефтепродуктов на региональных рынках по оценочным данным по итогам работы в 1-ом квартале 2012 года составила до 14%, 9% и 5% соответственно.

ОАО «НК «Роснефть» постоянно уделяет внимание сектору биржевых продаж: с августа 2008 года Компания реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ». В 1-ом квартале 2012 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 400,820 тыс. тонн нефтепродуктов, что составило 7,2% от общего объема реализованных на внутреннем рынке нефтепродуктов.

4. Бункеровка

В 1 квартале 2012 года ОАО «НК «Роснефть» продолжило реализацию программы по развитию бункеровочного бизнеса, как на территории РФ, так и за её пределами.

Дальний Восток и Сахалин:

Продлен контракт на поставку бункерного топлива с датской компанией Maersk, потребность в топливе которой оценивается на уровне 20 - 40 тыс. тонн в месяц. Объем поставок по данному контракту составил в 1 квартале 2012г. 65,1 тыс. тонн.

Продолжены бункеровки судов СЭИК и Exxon в рамках заключенных ранее контрактов. Объем поставок по данным контрактам в 1-ом квартале 2012г. составил 8,6 тыс.тонн и 7,7 тыс.тонн соответственно.

Заключен контракт на поставку бункерного топлива с французской компанией CMA CGM, потребность в топливе которой оценивается на уровне 20 - 35 тыс.тонн в месяц. Объем поставок по

данному контракту составил в 1 квартале 2012г. 10,5 тыс. тонн. Поставки бункерного топлива в рамках данного контракта начались с марта 2012г.

В 1 квартале 2012г., по программе бункеровок судов, работающих в режиме закрытой границы в районах промысла (Охотское и Берингово моря), было реализовано 9,5 тыс. тонн.

Общий объем реализации по Дальнему Востоку в 1-ом квартале составил 295,9 тыс. тонн. Рост объема продаж по сравнению с аналогичным периодом 2011г. составил 34,2%.

В настоящее время ведутся организационные работы по осуществлению бункерных операций на рейде п. Корсаков (о. Сахалин).

Речные бункеровки:

В период отсутствия навигации на внутренних водах РФ продолжилась реализация бункерного топлива в устьевых портах Волго-Донского бассейна Астрахань, Оля, Ростов-на-Дону, Азов. Общий объем поставленного бункерного топлива в 1 квартале 2012г. составил 41,0 тыс. тонн.

Вместе с тем, бункерное подразделение Компании приняло участие в проводимых тендерах на поставку бункерного топлива под разворот навигации крупнейшими судоходными Компаниями Волго-Донского бассейна. В рамках тендерных проектов запланированы поставки бункерного топлива общим объемом 30,0 тыс. тонн.

Санкт-Петербург:

Осуществляется реализация Туапсинского мазута с содержанием серы менее 1 % в порт Санкт-Петербург, благодаря чему Компания уверенно входит в число лидеров регионального бункерного рынка (объем реализации в 1 квартале 2012г. составил 46,7 тыс. тонн). Проработана возможность перевалки высокосернистого мазута, поступающего в порт Санкт-Петербург по внутренним водным путям в период навигации, на терминал ЗАО «ПНТ».

Основная задача в 2012г. – увеличение объемов реализации за счет бункеровок в Морском пассажирском порту Санкт-Петербург и порту Усть-Луга силами танкера «РН Поларис» (планируемый срок введения в эксплуатацию - июнь 2012г.). В порту Усть-Луга в 1 квартале 2012г. осуществлены первые бункеровки иностранных судов.

Южный регион:

В рамках заключенных контрактов по снабжению научно-исследовательских судов, работающих в акватории Черного моря под программами Правительства РФ и Компании, осуществлена первая бункеровка в открытом море, за пределами территории РФ, научно-исследовательского судна «Вячеслав Тихонов».

Продолжена работа по выходу Компании на бункерный рынок порта Новороссийск.

Общий объем реализации за 1 квартал 2012г. составил 35 тыс. тонн.

Архангельск, Мурманск:

Продолжились поставки бункерного топлива в портах Архангельск, Мурманск, в том числе для экспортных танкеров, приходящих за грузами на ПНХ «Белокаменка» и на Архангельский терминал ООО «РН-Архангельскнефтепродукт». Продлен на 2012г. контракт с Unicom Shipmanagement (группа «Совкомфлот») на бункеровку их судов в п. Мурманск.

Осуществляется работа по получению необходимых разрешений для работы «РН Магеллан» в портах Санкт-Петербург, Архангельск, Кандалякша.

Общий объем реализации за 1 квартал 2012г. составил 46,7 тыс. тонн.

Продажа бункерного топлива иностранным судовладельцам.

Объем реализации по контрактам с нерезидентами в 1 квартале 2012г. составил 251,7 тыс. тонн.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей.

Для организации полного цикла бункеровочного процесса от момента производства нефтепродуктов до момента их поставки в бункерные танки судна, а также уменьшения затратной составляющей при доставке нефтепродуктов потребителю, Компания, в основных регионах бункеровочной деятельности, делает акцент на заключении договоров тайм-чартера по танкерам-бункеровщикам:

• **Порт Мурманск**

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Магеллан» на условиях долгосрочного тайм-чартера. Судно осуществляет бункеровки в порту Мурманск и доставляет топливо с Архангельского терминала в порт Мурманск.

• **о. Сахалин**

Введен в эксплуатацию танкер «Залив Анива» в рамках договора тайм-чартера с целью осуществления транспортировки бункерного топлива в порты о. Сахалин и проведения бункеровочных операций в районе острова.

• **Порт Туапсе**

Продолжается эксплуатация танкера-бункеровщика «РН Таурус» на условиях долгосрочного тайм-чартера. С начала 2012 года, происходит увеличение объемом реализации, в среднем, до 12 тыс. тонн в месяц.

5. Реализация авиатоплива

Структура реализации авиатоплива Компанией в I квартале 2012г – 312,7 тыс. т:

- **внутренний рынок – 97,5% (305 тыс. т – факт I квартал 2012г).**
Структура потребителей на внутреннем рынке за I квартал 2012г:
 - 212 тыс.т. (69,5%) - ТЗК и авиакомпании (опт и поставки «в крыло»);
 - 29 тыс.т. (9,5%) - нужды МО, МЧС, МВД, ФСБ, Росрезерва;
 - 64 тыс.т. (21,0%) – прочие потребители.
- **экспорт – 2,5%. Поставки на экспорт осуществляется с Ангарской НХК в Монголию (7,7 тыс. т – факт I квартал 2012г).**

Реализация ТЗК и авиакомпаниям в I квартале 2012г – 212 тыс. т:

- а. в адрес ТЗК (опт) – 92 тыс. т
- б. «в крыло» - 120 тыс. т.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: Дальневосточный регион, Сибирь, Южный федеральный округ в следующих аэропортах:

| Аэропорт | Средняя доля присутствия авиатоплива ОАО «НК «Роснефть» в аэропорту | | |
|---------------------------|---|----------------------|------------------------------------|
| | Оптовые продажи ТЗК | Реализация "в крыло" | Доля присутствия в аэропорту всего |
| в г. Красноярск | 0% | 50% | 50% |
| в г. Иркутск | 50% | 30% | 80% |
| в г. Благовещенск | 10% | 90% | 100% |
| в г. Ростов-на-Дону | 0% | 25% | 25% |
| в г. Владивосток | 30% | 50% | 80% |
| в г. Минеральные Воды | 29% | 29% | 29% |
| в г. Элиста | 0% | 100% | 100% |
| в г. Игарка | 0% | 100% | 100% |
| в г. Комсомольск-на-Амуре | 100% | 0% | 100% |

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

I. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в I квартале 2012 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» как из собственных ресурсов, так и из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания

Полярное сияние». Экспортные операции по поставке нефти из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние» осуществляются на основании заключенных между данными организациями и ОАО «НК «Роснефть» договоров комиссии.

Экспорт нефти осуществляется как по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» (морские поставки танкерами и трубопроводные поставки до границы или до зарубежных НПЗ), так и по железной дороге (поставки по железной дороге до станции назначения в ж/д цистернах, либо поставки смешанным транспортом с последующей отгрузкой на танкера).

Операторские компании нефтегазодобычи после проведенной консолидации заключили с ОАО «НК «Роснефть» договоры на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» выделяются Минэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти.

Основные схемы поставок нефти, используемые в I квартале 2012 г., следующие:

I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- *Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Туансе (Черное море).*
- *Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).*
- *Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию).*
- *Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).*
- *Трубопроводом в Казахстан на условиях: DAF – НПС Прииртышская назначением на Павлодарский НХЗ (г. Павлодар).*
- *Трубопроводом в Китай на условиях DAF – граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются с 01 января 2011 г. в рамках долгосрочного 20-летнего контракта между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).*

II. По железной дороге и смешанным способом:

• *На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Червённая до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума («КТК») и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.*

• *На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.*

• *Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз» на условиях FCA – НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурпе до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешиванием с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК) с последующей перевалкой на танкеры покупателей.*

2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в I квартале 2012 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдиг» (на основании Договора комиссии). Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ.

Нефтепродукты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка, Ванино, Славянка на условиях поставки FOB Находка, СРТ Ванино и СРТ Блюхер, в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с ООО «Туапсинский НПЗ» экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туансе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе заводских нефтепродуктопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

1. Дизельное топливо (FOB Вентспилс, FOB Новороссийск) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Скрудалиена. До порта Новороссийск дизтопливо поставлялось смешанным транспортом: по системе МНПП до ЛПДС Никольское, далее по железной дороге до порта Новороссийск. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

2. Нафта (FOB Туапсе, СРТ Посинь/Балтийск) в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей. Поставка нафты до портов осуществлялась железнодорожным транспортом. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.

3. Мазут экспортировался в на базисах поставки FOB Одесса, СРТ Новороссийск, СРТ Таганрог с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей, СРТ Усть-Луга с дальнейшей поставкой в страны Северо-западной Европы.

4. Топливо судовое маловязкое экспортировалось на базисах СРТ Кавказ / СРТ Новороссийск. Продукт поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах Кавказ/Новороссийск, далее танкерами в Турцию, Болгарию, Грецию.

5. Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга (СРТ Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию, далее через вывозился танкерами через порт Рига.

6. Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом на рынки Польши, Украины, Германии, Турции.

7. Сера и серная кислота поставлялись на территорию Казахстана и в Китай.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут, дизтопливо), в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях FOB Находка (нафта) и СРТ Блюхер (мазут), а также незначительные объемы дизельного топлива и бензинов в западную часть Монголии (СРТ Улангом).

Нефтепродукты с ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB Находка (дизтопливо, мазут, нафта), СРТ Блюхер (СМТ), СРТ Наушки и Забайкальск (мазут в Китай), в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск (дизтопливо, бензины, топливо авиационное, масла, мазут). Масла, нефтехимическая и парафиновосковая продукция поставляются в Китай, страны Средней Азии, Украину (трансформаторное масло) и Польшу (гач).

8. Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отраденского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину, СРТ Бусловская в Финляндию, СРТ Мамоново, Дорохуск в Польшу, СРТ Могилев в Молдавию.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. Реализация нефти

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть».

2. Реализация газа

Существующие требования ОАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию собственных производственных мощностей по подготовке газа. Имеются риски недофинансирования мероприятий по доведению качества газа до установленных стандартов, что может приводить к ограничениям приёма газа в ГТС по качественным параметрам (Краснодарский и Ставропольский край).

3. Реализация нефтепродуктов

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Южном, Северо-Кавказском и Дальневосточном регионах, в Республике Бурятия, в Красноярском крае, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов и в других регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения, в том числе таких как, Ульяновская, Орловская, Воронежская и Липецкая области. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 40 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной Антимонопольной Службы к системе ценообразования, осуществляемой дочерними предприятиями нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Компания активно использует практику биржевых торгов. Основным преимуществом данного инструмента реализации нефтепродуктов является его прозрачность и открытость, ценовые ориентиры которого являются истинными и наиболее объективно отражают состояние спроса и предложения на рынке реализации нефтепродуктов. Понимая все преимущества реализации нефтепродуктов посредством независимых биржевых площадок, учитывая ее необходимость и важность, как для Компании, так и для рынка нефтепродуктов в целом, ОАО «НК «Роснефть» целенаправленно совершенствует это направление своей деятельности.

Также основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и увеличению объемов реализации нефтепродуктов направлены на следующее:

- осуществление экономически обоснованного планирования переработки собственной нефти для наиболее полного обеспечения потребностей дочерних обществ нефтепродуктообеспечения в нефтепродуктах за счет гарантированных поставок из ресурсов Компании;*
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований.*
- увеличение объемов мелкооптовой реализации на принципе осуществления продаж непосредственно конечным потребителям нефтепродуктов;*

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ОАО «АК «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным. Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ОАО «АК «Транснефть».

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:
2801 Б 356742.

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.09.2012**

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: *Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1232 тыс.т; Вероятные - 961тыс. т; Возможные - 1971 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть – 13,751 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно – Баганское (участок Восточно-Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 98 тыс. т; Возможные - 299 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1752 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1365 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год:нефть 116,397 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 5158 тыс.т; Вероятные - 648 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год:нефть 396,546 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно – Веякское (участок Восточно-Веякское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 292 тыс.т; Возможные - 772 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 2,446 тыс. т*

Наименование месторождения: *Веякошорское (участок Веякошорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1350 тыс.т; Вероятные - 518 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 224,375 тыс. т*

Наименование месторождения: *Усино – Кушиорское (участок Усино-Кушиорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 1100 тыс.т; Возможные - 443 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 12758 тыс.т; Возможные - 8321 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 330,788 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Вероятные - 289 тыс.т; Возможные - 347 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 2816 тыс.т; Вероятные - 1309 тыс.т; Возможные - 1116 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 123,571 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сандивейское (участок Сандивейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1333 тыс.т; Вероятные - 5811 тыс.т., Возможные - 3614 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 188,704 тыс. т*

Наименование месторождения: *Чернаяюское (участок Чернаяюское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 5029 тыс.т; Вероятные - 1548 тыс.т; Возможные - 1540 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 676,777 тыс. т*

Наименование месторождения: *Нядейюское (участок Нядейюское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 1170 тыс.т; Вероятные - 1399 тыс.т; Возможные - 893 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 326,882 тыс. т*

Наименование месторождения: *Хасырейское (участок Хасырейское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 11991 тыс.т; Вероятные - 3100тыс.т; Возможные - 178 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 1213,454 тыс. т*

Наименование месторождения: *Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Размер общих ресурсов 3С: Нефть и конденсат - 31 823 тыс. т, методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Осовейское (участок Осовейский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть: Доказанные - 7430 тыс. т; Вероятные - 4982 тыс.т; Возможные - 1629 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 20,281 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лабаганское (участок Лабаганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 7382 тыс. т; Вероятные - 14821 тыс.т; Возможные - 1415 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 12 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Газ: Доказанные – 7 млн. куб.м, Вероятные – 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 6,095 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кыдыланы (участок Кыдыланы)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные – 2 тыс.т; Возможные - 3 тыс.т. Газ: Доказанные – 26 млн. куб. м., вероятные - 5 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть – 451 тыс.т., газ природный– 4,227 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Колендо (участок Колендо)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 85 тыс.т; Вероятные - 78 тыс.т; Возможные - 62 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м, Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 26,745 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Волчинка (участок Волчинка)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1,45 тыс.т., газ природный- 14, 892млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Усть-Томи (участок Усть-Томи)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные - 70 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные – 82 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: конденсат- 2,354 тыс.т, газ природный - 42,122 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Газ: Вероятные - 414 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: газ природный - 2,722 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Астрахановское (участок Астрахановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 63 млн. куб. м; Возможные - 167 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: конденсат- 0,020 тыс.т; газ природный - 1,456 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Газ: Возможные - 152 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: конденсат- 1,298 тыс.т;газ природный - 30,939 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Одопту (участок Одопту)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 235 тыс.т; Вероятные - 262 тыс.т; Возможные - 120 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 18,054 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 71 тыс.т; Вероятные - 570 тыс.т; Возможные - 137 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 53 млн. куб. м; Возможные - 12млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 5,273 тыс.т*

Наименование месторождения: *Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 1156 тыс.т; Вероятные - 1333 тыс.т; Возможные - 166 тыс.т. Газ: Доказанные - 465 млн. куб. м; Вероятные - 457 млн. куб. м; Возможные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти- 74,609 тыс.т., газ природный - 39,166 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Уйглекуты (участок Уйглекуты)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 630 тыс.т; Вероятные - 1195 тыс.т; Возможные - 1618 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 0,122 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 677 тыс.т; Вероятные - 274 тыс.т; Возможные - 360 тыс.т. Газ: Доказанные - 80 млн. куб. м; Вероятные - 115 млн. куб. м; Возможные - 127 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 58,084 тыс.т., газ природный - 4,295млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные – 1687 тыс.т; Вероятные - 663 тыс.т; Возможные – 166 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 114,219 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 24 тыс.т; Вероятные - 36 тыс.т; Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: *нефти 2,815 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Конденсат: Доказанные - 39 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные -*

13 тыс.т. Газ: Доказанные - 687 млн. куб. м; Вероятные - 286 млн. куб. м; Возможные - 204 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: конденсат - 5,629 тыс.т, газ природный - 93,572 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 262 тыс.т; Вероятные - 158 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 26,018 тыс.т.

Наименование месторождения: *Западное Сабо (участок Западное Сабо)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 277 тыс.т; Вероятные - 87 тыс.т; Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 20,144 тыс.т

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 174 тыс.т; Вероятные - 712тыс.т; Возможные - 272 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 21,340 тыс.т

Наименование месторождения: *Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 50 тыс.т; Вероятные - 69 тыс.т; Возможные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 6,535 тыс.т.

Наименование месторождения: *Нельма (участок Нельма)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 11 тыс.т; Вероятные - 4 тыс.т; Возможные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 1,505тыс.т.

Наименование месторождения: *Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 107 тыс.т; Вероятные - 46 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 8,470 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северная Оха (участок Северная Оха)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т., Возможные - 4 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1,033 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Монги (участок Монги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 2836тыс.т; Вероятные - 2519 тыс.т; Возможные – 1400 тыс.т. Газ: Доказанные - 1040 млн. куб. м; Вероятные - 624 млн. куб. м; Возможные – 563 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 194,903 тыс.т., газ природный– 94,122 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Тунгор (участок Тунгор)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 273 тыс.т; Вероятные - 65 тыс.т; Возможные - 115 тыс.т. Газ: Доказанные – 85 млн. куб. м; Вероятные - 25 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 22,771 тыс.т., газ природный - 12,207млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Восточное Даги (участок Восточное Даги)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 53 тыс.т; Возможные - 24 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 3 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 10,706 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Шхунное (участок Шхунное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 124 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 94тыс.т. Газ: Доказанные - 402 млн. куб. м; Вероятные - 168 млн. куб. м; Возможные - 140 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 9,255 тыс.т., газ природный - 25,117 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Центральная Оха (участок Центральная Оха)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 778 тыс.т; Вероятные - 1092 тыс.т; Возможные - 220 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 50,604 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 309 тыс.т; Вероятные - 222 тыс.т; Возможные - 206 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 36,408 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 8786 тыс.т; Вероятные - 1984 тыс.т; Возможные - 427 тыс.т. Газ: Доказанные - 2280 млн. куб. м; Вероятные - 503 млн. куб. м; Возможные - 98 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефти 789,266 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: ABC1 – 627 тыс. т; C2 - 118 тыс.т; Газ: ABC1 – 35 млн. куб.м; C2 - 7 млн.куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 213679 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20128 тыс.т; Вероятные – 25289 тыс.т; Возможные – 35338 тыс.т. Газ: Доказанные – 7591 млн. куб. м; Вероятные – 6272 млн. куб. м; Возможные – 8764 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: конденсат – 48,868 тыс.т, газ природный - 362,722 млн.м.куб.*

Наименование месторождения: *Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54066 тыс.т; Вероятные - 33751 тыс.т; Возможные – 29120 тыс.т. Газ: Доказанные – 25806млн. куб. м; Вероятные – 16419 млн. куб. м; Возможные – 14049 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 1778,172 тыс.т, конденсат – 84,032 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5087 тыс.т; Вероятные – 6065 тыс.т; Возможные – 11459 тыс.т. Газ: Доказанные - 712млн. куб. м; Вероятные - 885 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 78,214 тыс.т*

Наименование месторождения: *Верхне-Пурпейское (участок Верхне-Пурпейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3417 тыс.т; Вероятные – 4912 тыс.т; Возможные – 5435 тыс.т. Газ: Доказанные – 2745 млн. куб. м; Вероятные – 1950 млн. куб. м; Возможные – 1084 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефть - 158,449 тыс.т*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8334 тыс.т; Вероятные – 2253тыс.т; Возможные – 4549 тыс.т. Газ: Доказанные – 2309 млн. куб. м; Вероятные – 662 млн. куб. м; Возможные - 1098 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 362,491 тыс.т*

Наименование месторождения: *Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7819 тыс.т; Вероятные – 3814 тыс.т; Возможные – 4836 тыс.т. Газ: Доказанные - 1261млн. куб. м; Вероятные - 306 млн. куб. м; Возможные - 394 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефть - 677,262 тыс.т*

Наименование месторождения: *Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27905 тыс.т; Вероятные – 17290 тыс.т; Возможные – 10956 тыс.т. Газ: Доказанные – 25710 млн. куб. м; Вероятные – 3359 млн. куб. м; Возможные – 2511 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефть - 1425,186 тыс.т*

Наименование месторождения: *Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33058 тыс.т; Вероятные – 18600 тыс.т; Возможные – 13838 тыс.т. Газ: Доказанные – 33391 млн. куб. м; Вероятные – 3664 млн. куб. м; Возможные - 2103 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 941,309 тыс.т, газ природный - 264,576 млн.м.куб, конденсат – 90,995 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1754 тыс.т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные – 1036 тыс.т. Газ: Доказанные – 529 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 103,766 тыс.т*

Наименование месторождения: *Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 22689 тыс.т; Вероятные – 17252 тыс.т; Возможные – 21454 тыс.т. Газ: Доказанные – 420645млн. куб. м; Вероятные – 161517 млн. куб. м; Возможные – 126417 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 1014,820 тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Пурнейское (участок Западно-Пурнейское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 542 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 833тыс.т. Газ: Доказанные - 46 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 48,704 тыс.т*

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2983 тыс.т; Вероятные – 9324 тыс.т; Возможные – 2707 тыс.т. Газ: Доказанные – 5757 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 75,196 тыс.т, газ природный - 593,082 млн.м.куб, конденсат – 31,801 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1811 тыс.т; Вероятные - 481 тыс.т. Газ: Доказанные - 255 млн. куб. м; Вероятные - 432 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 97,489 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Айваседопуровское (участок Северо-Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 1007 тыс.т; Возможные - 966 тыс.т. Газ: Вероятные – 188 млн. куб. м; Возможные – 180 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кынское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1587 тыс.т; Газ: Доказанные – 3650 млн. куб. м; Вероятные - 238 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: газ природный - 1,482 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Усть-Часельское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1081 тыс.т; Вероятные - 525 тыс.т; Возможные – 6521 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3574 тыс.т; Вероятные – 3982 тыс.т; Возможные – 8961 тыс.т. Газ: Доказанные – 29793 млн. куб. м; Вероятные – 39922 млн. куб. м; Возможные – 45276 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: газ природный - 88,243 млн.м.куб.*

Наименование месторождения: *Верхне-Часельское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 2958 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Фахировское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2894 тыс.т; Вероятные - 287 тыс.т; Возможные – 1351 тыс.т. Газ: Доказанные – 26831 млн. куб. м; Вероятные – 3721 млн. куб. м; Возможные – 17480 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Наумовское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 391тыс.т; Возможные – 1028 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10825 тыс.т; Вероятные - 17331 тыс.т; Возможные - 3431 тыс.т. Газ: Доказанные - 726 млн. куб. м; Вероятные - 1140 млн. куб. м; Возможные - 229 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1171,795тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1789 тыс.т; Вероятные - 2124 тыс.т. Возможные - 265 тыс.т. Газ: Доказанные - 68 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *2011 год: нефти 125,609тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109тыс.т; Вероятные - 2922тыс.т; Возможные - 1238 тыс.т. Газ: Доказанные - 96 млн. куб. м; Вероятные - 82 млн. куб. м; Возможные - 36 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 272,594тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2480 тыс.т; Вероятные - 253 тыс.т; Возможные - 519тыс.т. Газ: Вероятные - 207 млн. куб. м; Возможные - 39 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 39,899 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Киньяминское (участок Киньяминский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9759*

тыс.т; Вероятные - 7037 тыс.т; Возможные - 7489 тыс.т. Газ: Вероятные - 1143 млн. куб. м; Возможные - 554 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 787,752 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2167 тыс.т; Вероятные - 241 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. Газ: Доказанные - 71 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 205,002 тыс.т.

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2755 тыс.т; Вероятные - 2066 тыс.т; Возможные - 697 тыс.т. Газ: Доказанные - 102 млн. куб. м; Вероятные - 74 млн. куб. м; Возможные - 26 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 173,589 тыс.т.

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 195643 тыс.т; Вероятные - 25336 тыс.т; Возможные - 3972 тыс.т. Газ: Доказанные - 10633 млн. куб. м; Вероятные - 4533 млн. куб. м; Возможные - 250 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 11174,809 тыс.т.

Наименование месторождения: *Мамонтовское (Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131515 тыс.т; Вероятные - 48468 тыс.т; Возможные - 41418 тыс.т. Газ: Доказанные - 5153 млн. куб. м; Вероятные - 2550 млн. куб. м; Возможные - 1675 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 5974,546 тыс.т.

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 12343 тыс.т; Вероятные - 15014 тыс.т; Возможные - 1477 тыс.т; Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 1527 млн. куб. м; Возможные - 86 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 344,708 тыс.т.

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11245 тыс.т; Вероятные - 10256 тыс.т; Возможные - 18463 тыс.т. Газ: Доказанные - 56 млн. куб. м; Вероятные - 1072 млн. куб. м; Возможные - 1143 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 572,443 тыс.т.

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23192 тыс.т; Вероятные - 11491 тыс.т; Возможные - 1200 тыс.т. Газ: Доказанные - 1681 млн. куб. м; Вероятные - 1067 млн. куб. м; Возможные - 61 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 2620,302 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 826365 тыс.т; Вероятные - 266094 тыс.т; Возможные - 66088 тыс.т. Газ: Доказанные - 49634 млн. куб. м; Вероятные - 25565 млн. куб. м; Возможные - 4305 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 27929,312 тыс.т.

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 216177 тыс.т; Вероятные - 25425 тыс.т; Возможные - 142995 тыс.т. Газ: Доказанные - 6729 млн. куб. м; Вероятные - 8334 млн. куб. м; Возможные - 5780 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти 5873,932 тыс.т.

Наименование месторождения: *Салымское (Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18809 тыс.т; Вероятные - 35998 тыс.т; Возможные - 30155 тыс.т. Газ: Доказанные - 468 млн. куб. м; Вероятные - 2600млн. куб. м; Возможные - 2430 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 752,532 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1519 тыс.т; Вероятные - 2942тыс.т; Возможные - 2131 тыс.т. Газ: Доказанные - 60 млн. куб. м; Вероятные - 184 млн. куб. м; Возможные - 92 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефти 317,095 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Солкинское (участок Солкинский (южная часть))*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3149 тыс.т; Вероятные - 1494тыс.т; Возможные - 2629 тыс.т. Газ: Доказанные - 101 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 90 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 261,289 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3109 тыс.т; Вероятные - 5796 тыс.т; Возможные - 4324тыс.т. Газ: Доказанные - 160 млн. куб. м; Вероятные - 229 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 385,989 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Среднеугутское (участок Среднеугутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 8343 тыс.т; Вероятные - 16915 тыс.т; Возможные - 5167 тыс.т. Газ: Вероятные - 1916 млн. куб. м; Возможные - 396 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 861,528тыс.т.*

Наименование месторождения: *Тепловское (участок Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5886 тыс.т; Вероятные - 745 тыс.т; Возможные - 6128 тыс.т. Газ: Доказанные -196 млн. куб. м; Вероятные - 27 млн. куб. м; Возможные - 231 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 501,576 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Угутское (участок Угутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 19221 тыс.т; Вероятные - 12805 тыс.т; Возможные - 1053 тыс.т. Газ: Доказанные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 1616 млн. куб. м; Возможные - 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1075,270тыс.т.*

Наименование месторождения: *Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 33518 тыс.т; Вероятные - 14356 тыс.т; Возможные - 24663 тыс.т. Газ: Доказанные - 1424 млн. куб. м; Вероятные - 600 млн. куб. м; Возможные - 1322 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 2375,383тыс.т.*

Наименование месторождения: *Фаинское (участок Фаинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15251 тыс.т; Вероятные - 7071 тыс.т; Возможные - 3835 тыс.т. Газ: Доказанные - 503 млн. куб. м; Вероятные - 881 млн. куб. м; Возможные - 182 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 267,543 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9621тыс.т; Вероятные - 7935 тыс.т; Возможные - 10956тыс.т. Газ: Доказанные - 456 млн. куб. м; Вероятные - 378 млн. куб. м; Возможные - 549 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 762,235 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 40596 тыс.т; Вероятные - 9649 тыс.т; Возможные - 23683 тыс.т. Газ: Доказанные - 2393 млн. куб. м; Вероятные - 608 млн. куб. м; Возможные - 1709 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 1778,947 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6120 тыс.т; Вероятные - 10072 тыс.т; Возможные - 9011 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Вероятные - 437 млн. куб. м; Возможные - 310 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 125,473 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Вуемское (участок Восточно-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1179 тыс.т; Возможные – 1125 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Соровское (участок Восточно-Салымский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2292 тыс.т; Вероятные - 3644 тыс.т; Возможные - 3993 тыс.т. Газ: Вероятные - 323 млн. куб. м; Возможные - 209 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1087 тыс.т; Возможные - 420 тыс.т. Газ: Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *им.О.А.Московцева (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1882 тыс.т; Вероятные - 3884 тыс.т; Возможные - 4954 тыс.т. Газ: Вероятные - 147 млн. куб. м; Возможные - 126 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 231 тыс.т; Вероятные – 882 тыс.т; Возможные - 1066 тыс.т. Газ: Вероятные - 20 млн. куб. м; Возможные - 20 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 663 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: СЗ - 4099 тыс. т; Газ - 119 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *участок Малобалыкский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 5208 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 24 тыс.т. Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные - 4 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти – 4,106 тыс. т*

Наименование месторождения: *Брагунское (участок Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 266 тыс.т; Вероятные - 123 тыс.т. Возможные - 24 тыс.т. Газ: Вероятные - 82 млн. куб. м; Вероятные - 38 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 58,087 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 854 тыс.т; Вероятные – 178 тыс.т; Возможные - 128 тыс.т. Газ: Доказанные – 95 млн. куб. м; Вероятные - 19 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 108,363тыс. т.*

Наименование месторождения: *Горское с Али-Юрт (участок Горский с Али-Юрт)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 6 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефти – 0,316 тыс. т*

Наименование месторождения: *Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 647тыс.т; Возможные – 1278 тыс.т. Газ: Доказанные – 25 млн. куб. м; Вероятные - 208 млн. куб. м; Возможные – 408 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 15,613 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные - 33 тыс.т; Возможные - 43 тыс.т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефти – 13,273 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Минеральное (участок Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 554 тыс.т; Вероятные - 199 тыс.т; Возможные - 135 тыс.т. Газ: Доказанные – 144 млн. куб. м; Вероятные – 52 млн. куб. м; Возможные - 34 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 45,066 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1230 тыс.т; Вероятные - 974 тыс.т; Возможные – 1482 тыс.т. Газ: Доказанные – 453 млн. куб. м., вероятные – 359 млн. куб. м., возможные - 546 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти 132,713тыс. т.*

Наименование месторождения: *Правобережное (участок Правобережный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 83 тыс.т; Вероятные - 240 тыс.т; Возможные - 193 тыс. т. Газ: Доказанные – 20 млн. куб. м; Вероятные – 59 млн. куб. м. Возможные - 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 9,546тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Брагунское (участок Северо-Брагунский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1522 тыс.т; Вероятные - 1456 тыс.т; Возможные – 1276 тыс.т. Газ: Доказанные – 372 млн. куб. м; Вероятные –366 млн. куб. м; Возможные –317 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 157,493 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Джалкинское (участок Северо-Джалкинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 3,396 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Минеральное (участок Северо-Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс.т; Вероятные – 4 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 1,409 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1746 тыс.т; Вероятные - 2526 тыс.т; Возможные - 2374 тыс.т. Газ: Доказанные – 685 млн. куб. м; Вероятные – 992 млн. куб. м; Возможные – 932 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 218,976 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн.куб.м; Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти – 1,471тыс .т.*

Наименование месторождения: *Хаян-Кортювское (участок Хаян-Кортювский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные - 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м . Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 17,254 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Эльдатовское (участок Эльдатовский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 213 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные - 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м ; Возможные - 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 16,809 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: 3С – 837 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1124 тыс.т; Вероятные - 1003 тыс.т; Возможные – 1126 тыс.т. Газ: Доказанные - 84 млн. куб. м; Вероятные - 92 млн. куб. м; Возможные – 94 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти 36,041тыс.т*

Наименование месторождения: *Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4663 тыс.т; Вероятные – 5145 тыс.т; Возможные – 39 тыс.т. Газ: Доказанные – 25580 млн. куб. м; Вероятные – 8948 млн. куб. м; Возможные – 6096 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти-311,823 тыс.т , конденсата - 9,650 тыс.т , газа свободного- 2227,646 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 118 тыс.т; Вероятные - 30 тыс.т; Возможные – 45тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти -16,899 тыс.т*

Наименование месторождения: *Дыш (участок Дыш)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 643 тыс.т; Вероятные - 189 тыс.т; Возможные - 576 тыс.т. Газ: Доказанные - 208 млн. куб. м; Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 187 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти -91,153тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 709 тыс.т; Вероятные - 404 тыс.т; Возможные - 84 тыс.т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 37 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти - 41,415 тыс.т; газа свободного- 4,863 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 545 тыс.т; Вероятные - 256 тыс.т; Возможные - 390 тыс.т. Газ: Доказанные - 63 млн. куб. м; Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефти -62,501,свободного газа - 0,374 млн.м3*

Наименование месторождения: *Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 270 тыс.т; Вероятные - 575 тыс.т; Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные - 65 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти -26,717 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кудако-Киевское (участок Кудако-Киевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 18тыс. т., вероятные - 10 тыс.т., возможные - 18 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефти -3,163 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кузнецовское (участок Кузнецовское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 4 тыс. т., вероятные - 1 тыс.т., возможные - 1 тыс. т. Газ: Доказанные – 81 млн. куб. м., вероятные – 20 млн. куб. м., возможные - 22 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *конденсата -0,363 тыс.т,свободного газа-6,626 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Курчанское (участок Курчанское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти -1,089 тыс.т*

Наименование месторождения: *Левкинское (участок Левкинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 26 тыс.т. Газ: Доказанные - 14 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м., Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти -11,307 тыс.т*

Наименование месторождения: *Николаевское (участок Николаевское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 337 тыс.т; Вероятные - 96 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти -23,369 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 60 тыс.т; Вероятные - 37тыс.т; Возможные - 428 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефти -5,663 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северско-Западно-Афипское (участок Северско-Западно-Афипское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 75 тыс.т. Газ: Доказанные - 50 млн. куб. м; Вероятные - 4858 млн. куб. м; Возможные - 8279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: конденсата - 0,024 тыс.т; свободного газа-2,,5797млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 223 тыс.т; Вероятные - 91 тыс.т; Возможные - 154 тыс.т. Газ: Доказанные - 21 млн.куб. м; Вероятные - 31 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефти -17,755тыс.т**

Наименование месторождения: **Холмское (участок Холмское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т; Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефти -10,736 тыс.т**

Наименование месторождения: **Шептальское (участок Шептальское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 197 тыс.т; Вероятные - 54 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011г: нефти 6,173 тыс.т**

Наименование месторождения: **Варавенское (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 3 тыс. т; Вероятные - 1 тыс.т; Возможные - 2 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефти-0,620тыс.т**

Наименование месторождения: **Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 15 тыс. т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 15 тыс.т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефти-8,416 тыс.т**

Наименование месторождения: **Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 тыс. т; Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 6 тыс.т. Газ: Доказанные – 7 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-69,124тыс.т*

Наименование месторождения: *Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс. т; Вероятные – 30 тыс.т; Возможные – 51тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 71 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-2,846 тыс.т*

Наименование месторождения: *Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34 тыс. т; Вероятные – 285 тыс.т. Газ: Доказанные – 28 млн. куб. м; Вероятные – 236 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-8,407 тыс.т*

Наименование месторождения: *Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7 тыс. т; Вероятные – 14тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-3,741 тыс.т*

Наименование месторождения: *Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 72 тыс. т; Вероятные – 657 тыс.т. Газ: Доказанные – 9 млн. куб. м; Вероятные – 62 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-26,508 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс. т; Вероятные – 254 тыс.т; Возможные – 109 тыс.т. Газ: Доказанные –25 млн. куб. м; Вероятные – 205 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефти-10,433 тыс.т*

Наименование месторождения: *Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 7 тыс. т., Вероятные – 8 тыс.т; Возможные – 9 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м., Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 35 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: конденсата -0,625 тыс.т ,свободного газа-3,138млн.куб.м*

Наименование месторождения: *ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 218 тыс. т; Вероятные – 235 тыс.т; Возможные – 180 тыс.т. Газ: Доказанные – 370 млн. куб. м; Вероятные – 401 млн. куб. м; Возможные –307 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: конденсата -66,187 тыс.т ,свободного газа-112,728 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: конденсат: Доказанные – 336 тыс. т; Вероятные – 18 тыс.т; Возможные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 160 млн. куб. м; Вероятные – 137 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Наименование месторождения: *Подсолнечное (участок Подсолнечное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 859 тыс.т; Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 69,848 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Камышовое (участок Камышовое)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 110 тыс.т; Вероятные - 139 тыс.т; Возможные - 388 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб.м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 3,602 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 1764 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 37,049 тыс. т.

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 6 тыс. т., вероятные - 18 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 4,172 тыс. т.

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 29 тыс.т., возможные - 38 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 4,240 тыс. т.

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 2 тыс. т., вероятные - 9 тыс.т, возможные - 8 тыс.т. Газ: вероятные - 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 3,328 тыс. т.

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 530 тыс.т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные - 193 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 42 млн. куб. м; Возможные - 21 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 19,511 тыс. т.

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 13 тыс. т, вероятные – 7 тыс.т, возможные - 11 тыс.т. Газ: доказанные - 1 млн. куб.м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 3,615 тыс. т.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкирское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 772 тыс.т; Вероятные - 458 тыс.т; Возможные - 773 тыс.т. Газ: Доказанные - 30 млн. куб. м; Вероятные - 71 млн. куб. м; Возможные - 67 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 189,814 тыс. т

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1272 тыс.т; Вероятные - 125 тыс.т. Газ: Доказанные - 5 млн. куб. м; Вероятные – 215 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 4,935 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 3247 тыс.т; Вероятные – 1281 тыс.т. Возможные - 103 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные - 137 млн. куб. м. Возможные - 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 82,892 тыс. т.

Наименование месторождения: *Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 520 тыс. т; Вероятные - 310 тыс. т; Газ: Доказанные - 66 млн. куб. м; Вероятные - 55 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 63,119 тыс. т.

Наименование месторождения: *Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 11 тыс. т, вероятные - 11 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 3,853 тыс. т.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 264 тыс.т; Вероятные - 76 тыс.т; Возможные - 10 тыс.т. Газ: Доказанные - 9 млн. куб. м; Вероятные - 29 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 8,249 тыс. т.

Наименование месторождения: *Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3941 тыс.т; Вероятные - 1478 тыс.т; Возможные - 295 тыс.т. Газ: Доказанные - 329 млн. куб. м; Вероятные - 165 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 233,916 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ковыльное (участок Ковыльное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1 тыс.т, Вероятные - 55 тыс.т. Газ: Вероятные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 0,394 тыс. т.

Наименование месторождения: *Сухановское (участок Сухановское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 420 тыс. т, вероятные - 100 тыс.т, возможные - 123 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м, вероятные – 88 млн. куб. м, возможные - 34 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 21,832 тыс. т,

природного газа – 4,275 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Озек-Суат (участок Озек-Суат)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1286 тыс.т; Вероятные - 1215 тыс.т, возможные - 906 тыс.т; Газ: Доказанные – 60 млн. куб. м; Вероятные - 220 млн. куб. м, возможные - 68 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 67,118 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 156 тыс. т., вероятные - 31 тыс.т, возможные - 27 тыс.т. Газ: Доказанные – 41 млн. куб. м., вероятные - 49 млн. куб. м, возможные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти – 31,224 тыс. т., конденсата – 18,249 тыс. т, природного газа - 5,226 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс.т, вероятные - 8 тыс.т, возможные - 7 тыс.т; Газ: возможные – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 2,529 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2 тыс. т; Вероятные - 7 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 0,943 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 401тыс. т; Вероятные - 87 тыс.т; Возможные – 192 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб.м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 33,200 тыс. т.

Наименование месторождения: **Прасковейское (участок Прасковейское)**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1394 тыс. т; Вероятные - 3415 тыс.т, Возможные - 656 тыс.т. Газ: Вероятные - 4 млн. куб. м, возможные - 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Участок Байкаловский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6612 тыс.т. Газ: 22213 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Наименование месторождения: **Участок Пендомаяхский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6785 тыс.т. Газ: 8478 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Наименование месторождения: **Участок Проточный**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 1156 тыс.т. Газ: 47054 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Наименование месторождения: **Участок Самоедский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Наименование месторождения: **Участок Северо-Чарский**

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом**

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 12902 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 10595 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 16208 тыс. т. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 3867 тыс. т. Газ: 4623 млн. куб. м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: 3С – 10 889 тыс. т. Газ: 3С – 115 118 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Джелиндуконский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть: 3С – 1201 тыс. т. Газ: 3С – 178 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок Оскобинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 251 млн. куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Терско-Камовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 53 тыс.т, Вероятные - 781 тыс.т; Возможные - 35481 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 7222 тыс. т. Газ – 34035 млн. куб.м. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Сугдинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть 15512 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть - 10543 тыс.т, Газ - 1379 млн.куб.м. методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *им. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 2764 тыс. т. C2 – 195233 тыс. т. Газ: ABC 1 – 277 млн. куб. м. C2 – 19524 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Санарское (участок Санарский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1820 тыс. т, C2 - 79862 тыс.т. Газ: ABC 1 – 194 млн. куб. м, C2 - 8545 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *им. Лисовского (участок Преображенский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1536 тыс. т, C2 - 88105 тыс.т. Газ: ABC 1 – 2676 млн. куб. м, C2 - 27152 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок Умоткинский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 803 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Даненбергское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 2007 тыс.т; Возможные - 6942 тыс.т. Газ: Вероятные - 123 млн. куб. м; Возможные - 386 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Чапаевское (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 251 тыс. т; Возможные – 782 тыс. т; Газ: Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 48 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Куль-Еганский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 259 тыс. т. С2 – 891 тыс. т методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 6926 тыс. т. С2 – 4499 тыс. т. Газ: АВС1 - 15505 млн.куб.м, С2 - 2364 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 5570 тыс. т. С2 – 2106 тыс. т. Газ: АВС1 - 11614 млн.куб.м, С2 - 5763 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 3809 тыс. т. Газ: АВС1 - 4912 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс. т., вероятные – 216 тыс.т. Газ: Вероятные – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 1,217 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 154 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 33,290 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 17,854 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 170 тыс.т; Вероятные – 28 тыс.т; Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 7,275тыс.т.*

Наименование месторождения: *Буролатское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 54 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть - 0,363тыс. т.*

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 40 тыс.т; Возможные – 164 тыс.т. Газ: вероятные – 3 млн. куб. м., возможные - 14 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 0,816тыс. т.*

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 152 тыс.т; возможные – 217 тыс.т. Газ: возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 19,829 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Волковское (участок Маланинский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 21 тыс. т. Газ:*

вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть - 6,288тыс. т.

Наименование месторождения: **Ванкорское (участок Ванкорская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 146838 тыс.т; Вероятные – 136313 тыс.т; Возможные – 76731 тыс.т. Газ: Доказанные – 81307 млн. куб. м; Вероятные – 35800 млн. куб. м; Возможные – 17370млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 14855,585 тыс. т; конденсата-146,788тыс. т; газа природного - 304,211 млн. м3.

Наименование месторождения: **Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 34915 тыс.т; Вероятные – 33141 тыс.т; Возможные – 18993 тыс.т. Газ: Доказанные – 5742 млн. куб. м; Вероятные – 8452 млн. куб. м; Возможные – 3022 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1033 млн. куб. м. C2 – 97873 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38036**

тыс.т; Вероятные – 89674 тыс.т; Возможные – 120904 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 1467 млн. куб. м; Возможные – 1223 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 63,14 тыс.т.

Наименование месторождения: *Малореченское (участок Малореченское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 220 тыс.т; Вероятные – 14 тыс.т; Возможные - 1100 тыс.т. Газ: Возможные - 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 65,445 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ломовое (участок Ломовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 111 тыс.т, вероятные - 48 тыс.т, возможные - 89 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м, возможные - 13 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 69,800 тыс. т.

Наименование месторождения: *Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 321 тыс.т; Возможные - 1607 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м; Возможные - 108 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 133,900 тыс. т.

Наименование месторождения: *Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1744*

тыс.т; Вероятные - 1625 тыс.т; Возможные - 136 тыс.т. Газ: Доказанные - 57 млн. куб. м; Вероятные - 192 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 125,056 тыс. т., конденсата - 0,440 тыс. т.

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 21 тыс.т; Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 26,530 тыс. т.

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3138 тыс.т; Вероятные - 3240 тыс.т; Возможные - 1806 тыс.т. Газ: Доказанные - 14075млн. куб. м; Вероятные - 2262 млн. куб. м; Возможные - 5426 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 412,350 тыс. т., конденсата - 150,395 тыс. т.

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9217 тыс.т; Вероятные - 5430 тыс.т; Возможные - 3913 тыс.т. Газ: Доказанные - 121 млн. куб. м; Вероятные - 164 млн. куб. м; Возможные - 79 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 год: нефти - 412,525тыс. т.

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1761 тыс.т; Вероятные - 698 тыс.т. Газ: Вероятные - 151млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 148,550 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4054 тыс.т; Вероятные - 1805 тыс.т; Возможные - 1669 тыс.т. Газ: Доказанные - 227 млн. куб. м; Вероятные - 122 млн. куб. м; Возможные - 110 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 1183,235 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 382 тыс.т; Вероятные - 303 тыс.т; Возможные - 67 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м; Вероятные - 148 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 93,387тыс. т., конденсата - 0,985 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Катыльгинское (участок Западно-Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 299 тыс.т; Газ: Вероятные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефти - 115 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9582 тыс.т; Вероятные - 4526 тыс.т; Возможные - 3978 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 345 млн. куб. м; Возможные - 104 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефти - 2083,117 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Лонтынь-Яхское (участок Лонтынь-Яхское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефти - 14,500 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Нижнепервомайское (участок Катильгинский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: нефти 8,137 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 899 тыс.т; Вероятные - 1673 тыс.т; Возможные - 2868 тыс.т. Газ: Вероятные – 60 млн. куб.м; Возможные – 84 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: 293,850 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Карайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1141 тыс.т. Газ: Вероятные - 53 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 140,200 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14 тыс. т; Вероятные - 58 тыс.т; Возможные - 596 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн.куб.м; Возможные - 24 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 18,100 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 131 тыс.т; Возможные - 241 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 522 тыс.т; Возможные - 540 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 131 тыс.т; Вероятные - 306 тыс.т; Возможные - 371 тыс.т. Газ: Вероятные - 9 млн. куб. м; Возможные - 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 165 тыс.т; Вероятные - 420 тыс.т; Возможные - 341 тыс.т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м; Возможные - 10 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефти 1,615 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Дзуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2523 тыс.т; Вероятные - 2415 тыс.т; Возможные - 1475 тыс.т. Газ: Вероятные - 150 млн. куб. м; Возможные - 45 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 667,396 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Проточное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Приграничное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 8 тыс.т; Возможные - 30 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Возможные -*

1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г - 23,000 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Трайгородское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 2161 тыс. т.*
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Широтное (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: возможные - 418 тыс. т. Газ: возможные - 39 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 658 тыс. т.*
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Проточное (Участок Проточный)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 700 тыс. т.*
Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Советское (участок Советский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 23474 тыс.т; Вероятные - 10581 тыс.т; Возможные - 4429 тыс.т. Газ: Доказанные - 864 млн. куб. м; Вероятные - 588 млн. куб. м; Возможные - 195 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 1921,651 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Вахский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11308 тыс.т; Вероятные - 7721 тыс.т; Возможные - 4581 тыс.т. Газ: Доказанные - 729 млн. куб. м; Вероятные - 505 млн. куб. м; Возможные - 288 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 1190,145 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Нижневартовское (участок Нижневартовский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 860 тыс.т; Вероятные - 105 тыс.т; Возможные - 2242 тыс.т. Газ: Доказанные - 48 млн. куб. м; Вероятные - 6 м; Возможные - 121 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 102,2 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Полуденное (участок Полуденный)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2178 тыс.т; Вероятные - 2864 тыс.т; Возможные - 643 тыс.т. Газ: Доказанные - 59 млн. куб. м; Вероятные - 79 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: 348,298 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2056 тыс.т; Вероятные - 3799 тыс.т; Возможные - 6010 тыс.т. Газ: Вероятные - 299 млн. куб. м; Возможные - 279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г.: **нефть - 213,216 тыс.т., конденсат - 0,884 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Стрежевское (участок Стрежевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 3 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **7,215 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Колотушное (участок Колотушное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 126 тыс.т; Вероятные - 405 тыс.т; Возможные - 240 тыс.т. Газ: Вероятные - 14 млн.куб.м, Возможные - 7 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **18,550 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 25 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные – 26 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г.: **нефть – 4,413 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Озерное (участок Озерное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 30 тыс. т., вероятные - 53 тыс.т., возможные - 57 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть – 14,485 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Равнинное (участок Равнинное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 36 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т; Возможные - 69 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть – 10,739 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Раздольное (участок Раздольное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 10 тыс. т., вероятные - 15 тыс.т., возможные - 21 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть - 2,231 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 192 тыс.т; Вероятные - 160 тыс.т; Возможные - 44 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть - 43,621 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 13 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 0,73 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 51 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 36 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 9,336 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37 тыс.т; Вероятные - 38 тыс.т; Возможные – 35 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 3,146 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 2 тыс.т; Возможные – 3 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 1,783 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 58 тыс.т; Вероятные - 21 тыс.т; Возможные - 20 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 5,627 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 101 тыс.т; Вероятные – 47 тыс.т; Возможные - 59 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 12,949тыс.т.*

Наименование месторождения: *Избербаш (участок месторождение Избербаш)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 19 тыс. т; Вероятные - 20 тыс.т; Возможные - 19 тыс. т. Газ: доказанные – 28 млн. куб. м., вероятные - 25 млн. куб. м., возможные - 30 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть - 2,347 тыс.т., конденсат - 2,542 тыс.т., природный газ - 9,892 млн.куб. м.*

Наименование месторождения: *Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 106 тыс.т; Вероятные – 31 тыс.т; Возможные – 55 тыс.т. Газ: Доказанные – 83 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 75 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть - 14,185 тыс.т.; конденсат - 0,108 тыс.т.; природный газ - 13,405 млн.куб. м.*

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 82 тыс.т; Вероятные – 44 тыс.т; Возможные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 5298 млн. куб. м; Вероятные – 2535 млн. куб. м; Возможные – 4202 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: нефть - 7,635 тыс.т., конденсат - 1,593 тыс.т., газ природный - 273,399 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 487 тыс.т; Возможные - 1346 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 201,268 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 91 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 69,308 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 291 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011год: нефть 131,915 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Ошкотынское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 391 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 119,786 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Центрально-Хорейверское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 70 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 36,783тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Сихорейское (участок недр, лицензия НРМ 11062 НР)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 67 тыс. т., вероятные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 50,653 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ломовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс. т; Вероятные - 169 тыс. т; Возможные - 196 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г. – нефть 14,736 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 295 тыс.т; Вероятные - 147 тыс.т; Возможные – 108 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 60,853 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 623 тыс.т; Вероятные - 23 тыс.т; Возможные - 816 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г.: нефть 166,566 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 399 тыс.т; Вероятные - 361 тыс.т; Возможные - 230 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 37,465 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 651 тыс.т; Вероятные - 573 тыс.т; Возможные - 595 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год : нефть 81,538 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7647 тыс.т; Вероятные - 5505 тыс.т; Возможные - 4072 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 653,684 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 611 тыс.т; Вероятные - 86 тыс.т; Возможные - 42 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 104,805 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 417 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 79,501 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мишкинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9118 тыс.т; Вероятные - 2940 тыс.т; Возможные - 2954 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: 983,363 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лиственское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3701 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011год: нефть 481,209 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Есенийское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1176 тыс.т; Вероятные - 2509 тыс.т; Возможные - 34 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 88,993 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лудошурское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 608 тыс.т; Возможные - 138 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 137,904 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ижевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 184 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 61,395 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Мещеряковское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 368 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 34,704 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 122 тыс.т; Возможные - 78 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 21,790 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гремихинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4315 тыс.т; Вероятные - 124 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 693,376 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14155 тыс.т; Вероятные - 4170 тыс.т; Возможные - 2123 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 1430,518 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 398 тыс.т; Возможные - 96 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным*

методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 138,998 тыс. т.*

Наименование месторождения: **Красногорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3804 тыс.т; Вероятные - 799 тыс.т; Возможные - 941 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 261,138 тыс. т.*

Наименование месторождения: **Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 94 тыс.т; Вероятные - 215 тыс.т; Возможные - 487 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 14,309 тыс. т.*

Наименование месторождения: **Сундурско-Нязинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть 120,466 тыс. т.*

Наименование месторождения: **Лозюлюкско-Зуриновское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуриновского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1227 тыс.т; Вероятные - 302 тыс.т; Возможные - 545 тыс.т. методика подсчета запасов:**

классификация PRMS, объемным методом

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год нефть 202,169 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Котовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4715 тыс.т; Вероятные - 1491 тыс.т; Возможные - 381 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть - 357,636 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Заборское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 54 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные – 150 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 2,753 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Карсовайское (участок Карсовайский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4765 тыс.т; Вероятные - 4079 тыс.т; Возможные - 1947 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть 174,088 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Участок Кайганско-Васюканский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ЗАО «Элвари Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 8234 тыс.т, С2 - 12973 тыс.т. Газ: АВС1 – 9166 млн. куб.м, С2 - 13285 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Ново-Венинское (участок Венинский блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 414 тыс.т. Газ: АВС1 – 399 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Северо-Венинское (участок Венинский блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ООО «Венинефть»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 649 тыс.т, С2 - 260 тыс.т. Газ: АВС1 – 26218 млн. куб.м, С2 - 10500 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Наименование месторождения: **Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2859 тыс.т., Вероятные – 7598 тыс.т; Возможные – 2899 тыс.т. Газ: Доказанные – 250 млн. куб. м., Вероятные – 770 млн. куб. м; Возможные – 4705 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Наименование месторождения: **Одопту-море (участок Одопту-море)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3965 тыс.т, Вероятные – 1258 тыс.т; Возможные – 2118 тыс.т. Газ: Доказанные – 193 млн. куб. м., Вероятные – 4421 млн.куб.м; Возможные – 964 млн.куб.м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 год: нефть – 497,487 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Чайво (участок месторождение Чайво)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6892 тыс.т; Вероятные – 2595 тыс.т; Возможные – 5972 тыс.т. Газ: Доказанные – 31381 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 4424 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 год: нефть - 1080,835 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 44569 тыс.т; Вероятные – 21762 тыс.т; Возможные – 16426 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть - 1302,946 тыс.т.*

Наименование месторождения: *участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО «Вал Шатского»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 1357905 тыс. т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: ABC1 – 3006 тыс.т, C2 - 2500 тыс.т. Газ: ABC1 – 166 млн. куб.м, C2 - 138 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 3 992 тыс.т. Газ: АВС1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс.т. Газ: АВС1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания «Приазовнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК «Приазовнефть»*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г.Краснодар, пгт Пашковский, ул.Бородинская, дом 115/1*

ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 335 тыс.т, С2 - 858 тыс.т. Газ: АВС1 – 123 млн. куб.м, С2 - 313 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28 тыс.т, Возможные – 420 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн.куб.м, Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 6,343 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1443 тыс.т; Вероятные – 1110 тыс.т; Возможные – 159 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 68 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 129,173 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1718 тыс.т; Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 50,806 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9345 тыс.т; Вероятные – 1200 тыс.т; Возможные – 867 тыс.т. Газ: Доказанные – 400 млн. куб. м; Вероятные – 84 млн. куб. м; Возможные – 40 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 536,231 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3677 тыс.т; Вероятные – 2006 тыс.т; Возможные – 402 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 277,357 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1784 тыс.т; Вероятные – 581 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 62 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 164,096 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 516 тыс.т; Вероятные – 787 тыс.т; Возможные – 556 тыс.т. Газ: вероятные – 68 млн. куб. м., возможные - 36 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 29,420 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Боровское (участок Боровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2592 тыс.т; Вероятные – 4558 тыс.т; Возможные – 4796 тыс.т. Газ: вероятные – 74 млн. куб. м., возможные - 51 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 17,478 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5936 тыс.т; Вероятные – 2002 тыс.т; Возможные – 3184 тыс.т. Газ: Доказанные – 496 млн. куб. м., вероятные - 216 млн. куб. м., возможные - 338 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1966 тыс.т; Вероятные – 2502 тыс.т; Возможные – 882 тыс.т. Газ: Доказанные – 46 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 190,942 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2075 тыс.т; Вероятные – 1486 тыс.т; Возможные – 255 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 97 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 123,744 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 818 тыс.т; Возможные – 74 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 61,141 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33 тыс.т; Вероятные – 442 тыс.т; Возможные – 454 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,116 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 136 тыс.т; Вероятные – 78 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Газ: вероятные - 7 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 5,862 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1213 тыс.т; Вероятные – 163 тыс.т; Возможные – 752 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 62,994тыс.т.*

Наименование месторождения: *Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2478 тыс.т; Вероятные – 2174 тыс.т; Возможные – 1303 тыс.т. Газ: вероятные – 31 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 173,868 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Городецкое (участок Городецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 228 тыс.т; вероятные – 139 тыс.т; Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м., вероятные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 14,320 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гражданское (участок Гражданское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1425 тыс.т; Вероятные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 32 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011г: нефть 104,905тыс.т.*

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 642 тыс.т; Вероятные – 249 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: Доказанные – 29 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 80,079 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2611 тыс.т; Вероятные – 207 тыс.т; Возможные – 396 тыс.т. Газ: вероятные – 25 млн. куб. м., возможные - 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 69,936 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5053 тыс.т; Вероятные – 318 тыс.т; Возможные – 750 тыс.т. Газ: Доказанные – 270 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 248,620 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 857 тыс.т; Вероятные – 1355 тыс.т; Возможные – 762 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 млн. куб. м., вероятные – 8 млн. куб. м, возможные - 6 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 174,821 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 509 тыс.т; Вероятные – 4263 тыс.т; Возможные – 2658 тыс.т. Газ: вероятные – 126 млн. куб. м., возможные - 70 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 60,462 тыс.т*

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 385 тыс.т; Вероятные – 45 тыс.т; Возможные – 84 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 79,805 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 58 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 4,57 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 572 тыс.т; Вероятные – 1216 тыс.т. Газ: Доказанные – 18 млн. куб. м; Вероятные – 67 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 27,248 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5 тыс.т, Вероятные – 588 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,669 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4639 тыс.т; Вероятные – 1516 тыс.т; Возможные – 1794 тыс.т. Газ: Доказанные – 218 млн. куб. м; Вероятные – 74 млн. куб. м, Возможные - 88 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 650,305 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1315 тыс.т; Вероятные – 303 тыс.т; Возможные – 263 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 26,670 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 433 тыс.т; Вероятные – 2133 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Газ: вероятные – 38 млн. куб. м., возможные – 4 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 32,302 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 550 тыс.т; Вероятные – 440 тыс.т; Возможные – 339 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 95,762 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1171 тыс.т; Вероятные – 203 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 59,633 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 38 тыс.т; Вероятные – 445 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 6,708 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 118 тыс.т; Вероятные – 87 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 17,284 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 283 тыс.т; Вероятные – 106 тыс.т; Возможные – 151 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 12,292 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 315 тыс. т, вероятные - 50 тыс.т, возможные - 23 тыс. т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 38,623 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Киргизовское (участок Сенькинский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 1716 тыс.т. Газ: возможные - 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 65 тыс.т; Вероятные – 390 тыс.т; Газ: вероятные - 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 6,333 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1120 тыс.т; Вероятные – 847 тыс.т; Возможные – 427 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 млн. куб. м; Вероятные – 82 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 97,351 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 678 тыс.т, Вероятные – 231 тыс.т, Возможные - 61 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 8 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 42,722 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Красногородское (участок Красногородское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 683 тыс.т; Вероятные – 744 тыс.т; Возможные – 297 тыс.т. Газ: Вероятные – 8 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 54,860тыс.т.*

Наименование месторождения: *Красноярское (участок Красноярское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1254 тыс.т; Вероятные – 523 тыс.т; Возможные – 1107 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные – 83 млн. куб. м; Возможные – 89 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 59,565 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 684 тыс.т; Вероятные – 582 тыс.т; Возможные – 352 тыс.т. Газ: Доказанные – 215 млн. куб. м; Вероятные – 178 млн. куб. м; Возможные – 108 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 24,640 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 435 тыс.т; Вероятные – 150 тыс.т; Возможные – 786 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 27,367 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1439 тыс.т; Газ: Доказанные – 68 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 139,266 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 11786 тыс.т; Вероятные – 880 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 443 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 649,810 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 60 тыс.т; Вероятные – 206 тыс.т; Возможные – 238 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 11 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 10,462 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 144 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 32,106 тыс.т .*

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 137 тыс.т; Возможные – 81 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 27,813 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 429 тыс.т; Вероятные – 3163 тыс.т; Возможные – 564 тыс.т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 115 млн. куб. м; Возможные – 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 29,987 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Медведевское (участок Медведевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: вероятные - 158 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 0,036 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6597 тыс.т; Вероятные – 2932 тыс.т; Возможные – 2039 тыс.т. Газ: Доказанные – 921 млн. куб. м; Вероятные – 33 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 178,897 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Мухановское (участок Мухановское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13898 тыс.т; Вероятные – 1390 тыс.т; Возможные – 10371 тыс.т. Газ: Доказанные – 1050 млн. куб. м; Вероятные – 207 млн. куб. м; Возможные – 768 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 374,767 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1492 тыс.т; Вероятные – 5067 тыс.т; Возможные – 1539 тыс.т. Газ: Доказанные – 172 млн. куб. м; Вероятные – 699 млн. куб. м; Возможные – 205 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 53,058 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1641 тыс.т; Вероятные – 1544 тыс.т; Возможные – 940 тыс.т. Газ: Доказанные – 47 млн. куб. м; Вероятные – 182 млн. куб. м; Возможные – 76 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 70,594 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 406 тыс.т, Вероятные - 203 тыс.т, Возможные –1042 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 10,222тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3311 тыс.т; Вероятные – 99 тыс.т; Возможные – 1551 тыс.т. Газ: Доказанные – 148 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 52 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 199,402 тыс.т.*

Наименование месторождения: **Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1890 тыс.т; Вероятные – 904 тыс.т; Возможные – 675 тыс.т. Газ: Доказанные – 227 млн. куб. м; Вероятные – 288 млн. куб. м; Возможные – 155 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 150,968 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Обоинское (участок Обоинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 377 тыс.т, Вероятные – 525 тыс.т, Возможные - 241 тыс.т. Газ: Вероятные – 23 млн. куб. м, Возможные - 7 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011г: нефть 30,959 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 470 тыс.т; Вероятные – 1078 тыс.т; Возможные – 36 тыс.т. Газ: Вероятные - 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 101,095 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Ольховское (участок Ольховское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 32 тыс.т; Вероятные – 193 тыс.т; Газ: Вероятные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 4,757 тыс.т.**

Наименование месторождения: *Орлянокое (участок Орлянокое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 274 тыс.т; Вероятные – 1487 тыс.т; Возможные – 534 тыс.т. Газ: Вероятные - 16 млн. куб. м, Возможные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 21,783 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37 тыс.т, Вероятные - 1 тыс.т, Возможные – 157 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 5,357 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1835 тыс.т; Вероятные – 3220 тыс.т; Возможные – 78 тыс.т. Газ: Доказанные – 132 млн. куб. м; Вероятные – 268 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 67,173 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 480 тыс.т; Вероятные – 173 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 45,425 тыс.т.

Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 241 тыс.т; Вероятные – 1295 тыс.т. Газ: Вероятные - 102 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 160,042 тыс.т.

Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 464 тыс.т; Вероятные – 397 тыс.т; Возможные – 149 тыс.т. Газ: Доказанные – 14 млн. куб. м; Вероятные – 10 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 64,414тыс.т.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 52 тыс.т; Вероятные – 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 6,935 тыс.т.

Наименование месторождения: *Радаевское (участок Радаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5350 тыс.т; Вероятные – 1335 тыс.т; Возможные – 961 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: *нефть 196,159тыс.т.*

Наименование месторождения: *Рассветское (участок Рассветское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 145 тыс.т; Вероятные – 423 тыс.т; Возможные – 88 тыс.т. Газ: Вероятные – 21 млн. куб. м, Возможные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 14,304тыс.т.*

Наименование месторождения: *Репьевское (участок Репьевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 543 тыс.т; Вероятные – 126 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 35 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 11,344 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 187 тыс.т; Вероятные – 377 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: *нефть 39,813 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Садовое (участок Садовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 829 тыс.т; Вероятные – 380 тыс.т; Возможные – 160 тыс.т. Газ: Вероятные - 5 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 45,220 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 640 тыс.т; Вероятные – 288 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 24,997 тыс.т.

Наименование месторождения: *Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2464 тыс.т. Газ: Вероятные - 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 308,332 тыс.т.

Наименование месторождения: *Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 272 тыс.т, Вероятные – 119 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 0,143 тыс.т.

Наименование месторождения: *Семеновское (участок Семеновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1548 тыс.т; Вероятные – 184 тыс.т; Возможные – 132 тыс.т. Газ: Доказанные – 56 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация*

PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: нефть 123,866 тыс.т.

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 213 тыс.т; Вероятные – 1176 тыс.т; Возможные – 316 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 29,712 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 62 тыс.т; Вероятные – 111 тыс.т; Возможные – 368 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 9,632 тыс.т.

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4206 тыс.т; Вероятные – 2433 тыс.т; Возможные – 1157 тыс.т. Газ: Вероятные - 423 млн. куб. м., возможные - 83 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 190,643 тыс.т.

Наименование месторождения: *Смагинское (участок Смагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 755 тыс.т; Вероятные – 414 тыс.т; Возможные – 1043 тыс.т. Газ: Вероятные – 25 млн. куб. м., возможные - 17 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 67,418 тыс.т.

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1292 тыс.т Газ: Доказанные – 53 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 330,645 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2404 тыс.т; Вероятные – 1068 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 79 млн. куб. м; Вероятные – 28 млн. куб. м; Возможные – 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 129,082 тыс.т.

Наименование месторождения: *Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 168 тыс.т; Вероятные – 1174 тыс.т; Возможные – 170 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 86 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 16,566 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сосновское (участок Сосновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8066 тыс.т; Вероятные – 1012 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Газ: Вероятные – 94 млн. куб. м.,*

возможные - 5 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 161,406тыс.т.

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1513 тыс.т; Вероятные – 1800 тыс.т; Возможные – 548 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 96 млн. куб. м; Возможные – 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 82,448 тыс.т.

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 34 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 1,918 тыс.т.

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 503 тыс.т; Вероятные – 42 тыс.т; Возможные – 196 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 145,713 тыс.т.

Наименование месторождения: *Сударовское (участок Сударовский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2*

тыс.т, Возможные – 43 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 599 тыс.т; Вероятные – 993 тыс.т; Возможные – 310 тыс.т. Газ: Вероятные – 39 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 36,865 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 88 тыс.т; Вероятные – 95 тыс.т; Возможные – 130 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 0,514 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1913 тыс.т; Вероятные – 842 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 149 млн. куб. м; Вероятные – 26 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 76,083 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2731 тыс.т; Вероятные – 1561 тыс.т; Возможные – 227 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м;*

Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011г: нефть 170,457 тыс.т.

Наименование месторождения: **Утевское (участок Утевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 866 тыс.т; Вероятные – 2964 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 45 млн. куб. м; Вероятные – 167 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 152,312 тыс.т.

Наименование месторождения: **Хилковское (участок Хилковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 838 тыс.т; Вероятные – 1306 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 34 млн. куб. м; Вероятные – 61 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 47,443 тыс.т.

Наименование месторождения: **Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т, Вероятные - 192 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 0,986 тыс.т.

Наименование месторождения: **Чеховское (участок Чеховское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 81 тыс.т; Вероятные – 21 тыс.т, Возможные - 21 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 7,181 тыс.т

Наименование месторождения: *Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 952 тыс.т; Вероятные – 277 тыс.т; Возможные – 152 тыс.т. Газ: Вероятные -12 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 34,099 тыс.т.

Наименование месторождения: *Юдинское (участок Юдинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 46 тыс.т. Вероятные – 77 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 9,854тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 181 тыс. т., вероятные - 106 тыс.т., возможные - 133 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 9,361тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4994 тыс.т; Вероятные – 6630 тыс.т; Возможные – 769 тыс.т. Газ: Доказанные – 112 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 323,008 тыс.т.

Наименование месторождения: *Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 281 тыс.т; Вероятные – 933 тыс.т; Возможные – 305 тыс.т. Газ: Вероятные – 30 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 72,690 тыс.т.

Наименование месторождения: *Яблонеvское (участок Яблонеvское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 719 тыс.т; Вероятные – 217 тыс.т.; Возможные – 2858 тыс.т. Газ: Доказанные – 17млн. куб. м; Вероятные – 15 тыс.т.; Возможные – 93 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 38,368 тыс.т.

Наименование месторождения: *Яблонеvый овраг (участок месторождение Яблонеvый овраг)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 576 тыс.т; Вероятные – 153 тыс.т; Возможные – 209 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 4,924 тыс.т.

Наименование месторождения: *Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4883 тыс.т; Вероятные – 1035 тыс.т; Возможные – 939 тыс.т. Газ: Вероятные – 76 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 97,362 тыс.т.

Наименование месторождения: *Ясеновско-Гараевское (участок Ясеновско-Гараевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 427 тыс.т; Вероятные – 94 тыс.т; Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Вероятные - 14 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): за 2011 г: нефть 52,07 тыс.т.

Наименование месторождения: *Байкальское (участок Байкальский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Возможные – 34 тыс.т; Газ: Возможные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 52 тыс. т., вероятные - 35 тыс.т., возможные - 10 тыс. т. Газ: Вероятные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 266 тыс.т; Вероятные – 34 тыс.т; Возможные – 429 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 39 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 46,275 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 201 тыс.т, Вероятные - 29 тыс.т, Возможные - 105 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м, Возможные - 2 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 55,231 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Гришаевское (Гришаевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 20 тыс.т; Вероятные – 279 тыс.т; Возможные – 38 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 5,098 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ищанское (Ищанская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 89 тыс.т., возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть – 0,045 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 тыс.т; Вероятные – 79 тыс.т; Возможные – 98 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн. куб. м., возможные – 6 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть 0,405 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Колпинское (Колпинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 69 тыс.т, Вероятные – 252 тыс.т, Возможные – 46 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 млн. куб. м., возможные – 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть - 8,887 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Кордонное (Кордонная площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г: нефть – 2,777 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Любимовское (Любимовская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 57 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 135 тыс. т. Газ: Возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: 0,234 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Петруховское (Петруховская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 312 тыс. т; Вероятные - 552 тыс. т. Газ: Вероятные - 23 млн. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 68,575 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1963 тыс. т; Вероятные - 1169 тыс. т; Возможные - 203 тыс. т. Газ: Доказанные – 66 млн. куб. м., вероятные – 86 млн. куб. м., возможные - 10 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 88,401 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Поплавское (Поплавская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 9 тыс. т; Вероятные - 72 тыс. т; Возможные - 91 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 3,929 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 67 тыс.т; Вероятные – 58 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн.куб.м, Вероятные – 4 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть - 13,088 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер ресурсов: Нефть: СЗ – 744 тыс. т. Газ: СЗ – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 89 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7 тыс.т, Вероятные – 268 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Пичерское (участок Селитьбенский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 тыс.т; Вероятные – 101 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 2,121 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Раковское (участок Селитбенский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 50 тыс.т, Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г: нефть 8,079 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Игонькинское (участок Микушкинский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т, Вероятные – 64 тыс.т, Возможные - 8 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 252 тыс.т; Газ: Доказанные – 5 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *В 2011 г. нефть – 34,253 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Карабикулковское (участок Сенькинский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 24 тыс. т; Вероятные - 78 тыс.т; Возможные - 36 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Бузеровское (участок Бузеровский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 70 тыс. т; Возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Ялтаусское (участок Сенькинский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 24 тыс. т; Вероятные - 173 тыс.т; Возможные - 323 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м; возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Наименование месторождения: **Самсоновское (участок Самсоновский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 5 тыс. т; Вероятные - 57 тыс.т; Возможные - 20 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: нефть- 1,251тыс.т.**

Наименование месторождения: **Волгановское (участок Волгановское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 500 тыс.т, Вероятные – 600 тыс.т, Возможные - 72 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **за 2011 г.: нефть 116,308 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Кареловское (участок Кареловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 6 тыс. т; Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 446 тыс. т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Горьковское (участок Горьковский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 16 тыс.т, Вероятные – 60 тыс.т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Шиханское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 427 тыс. т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные - 427 тыс. т. Газ: Вероятные - 58 млн. куб. м; Возможные - 45 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 41,242 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 12 тыс. т; Вероятные - 17 тыс.т; Возможные - 75 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Рюминское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 15 тыс. т; Вероятные - 15 тыс.т; Возможные - 52 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 3 млн.*

куб. м. *Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Рюминское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 101 тыс. т; Вероятные - 219 тыс.т; Возможные - 427 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Супоневское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 474 тыс. т. Газ: Возможные - 18 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Зубовское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 69 тыс. т; Вероятные - 175 тыс.т; Возможные - 203тыс. т. Газ: Вероятные - 23 млн. куб. м; Возможные - 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 7 тыс. т; Вероятные - 74 тыс.т; Возможные - 28 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Западно-Широкинское (Западно-Широкинский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 143 тыс. т; Вероятные - 62 тыс.т; Возможные - 23 тыс. т. Газ: Вероятные - 17 млн. куб. м., возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Зимарное (Зимарный участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 8 тыс. т; Вероятные - 21 тыс.т; Возможные - 11 тыс. т. Газ: Вероятные - 2 млн. куб. м., возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Гнездинское (Гнездинский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 47 тыс. т; Вероятные - 136 тыс.т; Возможные - 72 тыс. т. Газ: Вероятные - 12 млн. куб. м., возможные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Западно-Чонский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С - 56213 тыс. т., Газ: 3С - 843 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Верхнеичерский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482*

тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: вероятностным методом

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 65316 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Притеречный*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 2626 тыс.т. методика подсчета: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 42153 тыс.т; Газ: 99517 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Канадский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Масловский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Раменский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс .т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Участок недр: Чагринский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс. т; Д1л - 1000 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Можаровское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 106 тыс. т, Вероятные - 286 тыс. т, Возможные - 174 тыс. т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м, Вероятные - 19 млн. куб. м, Возможные - 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Шарлыкское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 211 тыс. т, Вероятные - 120 тыс. т, Возможные - 63 тыс. т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м, Вероятные - 6 млн. куб. м, Возможные - 3 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2011 год: нефть- 56,244 тыс. т*

Наименование месторождения: *Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 78 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 19,114 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Ингушнефтегазпром»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов месторождения: Нефть: доказанные - 320 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 35,761 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1096 тыс. т. C2 – 11837 тыс.т; Газ: ABC 1 – 10421 млн. куб.м. C2 – 41634 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 3016 млн. т, Газ - 2418 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1199 млн.т, Газ - 1298 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Приновоземельский - 3*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 711 млн.т, Газ - 4563 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *участок Южно-Черноморский*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 469 млн. т. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Северо-Ачалукский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые перспективные ресурсы: Нефть: C3 - 2688 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Красногорский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые перспективные ресурсы: С3 - 1217 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Назрано-Яндырский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые перспективные ресурсы: Нефть - 2200 тыс. т; Методика подсчета запасов: вероятностным методом*

Наименование месторождения: *участок Байкаловское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 3156 тыс. т; C2 - 36932 тыс.т. Газ: ABC 1 – 13075 млн. куб.м; C2 - 42642 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Наульское (Наульский участок недр)*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть и конденсат: Доказанные - 3707 тыс.т; Вероятные - 7699 тыс.т; Возможные - 24333 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Атчибарский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *за 2011 г.: нефть 2,964 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Нечкинский участок*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Извлекаемые перспективные ресурсы: С3 - 700 тыс. т; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Падовское (участок Падовский)*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов месторождения: Нефть: С1 – 200 тыс. т. Газ: С1 – 0,3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом.*

Наименование месторождения: *Ондодоминский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *размер общих прогнозных ресурсов: Нефть - 26,1 млн.т. методика подсчета запасов: объемным методом*

Наименование месторождения: *участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 9391 тыс.т, С2 - 5539 тыс.т. Газ: АВС1 – 2308 млн.куб.м, С2 - 1990 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Наименование месторождения: *Лисянский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 258 млн.т, Газ - 226 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Кашеваровский участок*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 62 млн.т, Газ - 55 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-1*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 384 млн.т, Газ - 602 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-2*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 335 млн.т, Газ - 872 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Участок недр федерального значения Магадан-3.*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 131 млн.т, Газ - 315 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Персеевский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1304 млн.т, Газ - 898 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 474 млн.т, Газ - 618 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Наименование месторождения: *Федынский участок недр федерального значения*

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1528 млн.т, Газ - 1287 млрд.куб.м. Методика подсчета запасов: вероятностным методом.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЫК 01758 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.05.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно - Баганское месторождение*

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01759 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно - Баганское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Баганского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С2 в карбонатных отложениях P1as; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Баганское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо - Баганское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно - Вейкское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Вейкского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вейкошорское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Вейкошорского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01760 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Усино - Кушишорское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушишорского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **провести сейсморазведочные работы 3Д не позднее второго квартала 2009 г.; закончить строительством разведочную скважину не позднее 2 квартала 2010 г.; произвести подсчет и утверждение подсчета запасов не позднее декабря 2010 г.; не позднее 6 месяцев с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Среднемакарихинское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01756 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.09.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхнемакарихинское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: **не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее декабря 2012 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2013 г. представить отчет с подсчетом запасов; не позднее 6 месяцев с даты утверждения запасов представить проект пробной эксплуатации или опытно - промышленной разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салюкинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01755 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Сандивейское месторождение**

Вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДС**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.04.2051**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Черняюское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Черняюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Нядейюское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Хасырейское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЫК 01761 НР**

Дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.06.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Воргамусюрский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 31.12.2010 года выполнить работы по уточнению геологического строения площади по результатам бурения поисковых скважин; не позднее 31.12.2011 года выполнить работы по забурированию бокового ствола из скважины № 1п - Воргамусюр с целью вскрытия верхнедевонских отложений; не позднее 31.12.2012 года завершить строительством две поисково-оценочные скважины на каменноугольные отложения; не позднее 31.12.2012 года представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведения поисковых работ и на государственную экспертизу отчет с подсчетом запасов углеводородного сырья; не позднее 31.12.2013 года завершить строительство поисковой скважины на нижнедевонско-силурийские отложения; в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

Срок действия лицензии: **25.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Осовейский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2010 года закончить строительством одну разведочную скважину; до 2011 года закончить строительством две разведочные скважины; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НРМ 14808 НР**

Дата выдачи лицензии: **03.12.2009**

Срок действия лицензии: **16.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лабаганский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабаганского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 55 кв. км; в течение четырех лет с даты государственной регистрации закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Лабаганском месторождении нефти имени В. Шмергельского»; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Лабаганское месторождение имени В. Шмергельского в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Каурунанинская структура**

Вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Кыдыланы**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Колендо**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00836 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Волчинка*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00824 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.04.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Усть-Томи*

Вид лицензии: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00833 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.04.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Крапивненское*

Вид лицензии: *добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Астрахановское**

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Узловое**

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Одопту*

Вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Одопту*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00834 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.01.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Паромай*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00820 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение им.Р.С. Мирзоева*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00826 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2017***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Месторождение Уйглекуты***

Вид лицензии: ***добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00817 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Месторождение Набиль***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00825 НЭ***

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Катангли**

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Нижнее Даги**

Вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Усть-Эвай**

Вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин;**

выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Мухто**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Западное Сабо**

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Эхаби**

Вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00831 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Нельма**

Вид лицензии: **на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00832 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.01.2013***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Месторождение Гиляко-Абунан***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ЮСХ 00842 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***14.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.01.2013***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Месторождение Северная Оха***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: : **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Монги**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.03.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Тунгор**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.04.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Восточное Даги*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 835 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2023*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Шхунное*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация попутного газа в производственных целях; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ЮСХ 00845 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.01.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Центральная Оха*

Вид лицензии: *добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.01.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Восточное Эхаби**

Вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Одопту-море (Северный купол)**

Вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

Дата выдачи лицензии: **04.07.2007**

Срок действия лицензии: **12.05.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лебединский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

на участке Лебединский

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2009 г. разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и выполнить не менее 23 км²; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский»*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Комсомольское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **18.04.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Комсомольское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Усть-Харампурское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01895 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхнепурнейское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхнепурнейского нефтезаконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01886 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.06.2044**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Фестивальное месторождение***

Вид лицензии: ***добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СЛХ 01882 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***08.11.2006***

Срок действия лицензии: ***24.03.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Новоурнейское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новоурнейского нефтяного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019г завершить строительством одну разведочную скважину***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СЛХ 01890 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***08.11.2006***

Срок действия лицензии: ***24.03.2038***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Барсуковское месторождение***

Вид лицензии: ***разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, ІАС11, БС2, БС4, БС7, 1-3БС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 Барсуковского НГКМ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2018г завершить строительством одну разведочную скважину***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.03.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тарасовское месторождение**

Вид лицензии: **разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г. в пределах геологического отвода закончить строительством 1 разведочную скважину; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в 2011году представить на государственную экспертизу технологическую схему разработки месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01884 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

Срок действия лицензии: **06.06.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Харампурское месторождение (северная и южная залежи)**

Вид лицензии: **разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01888 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.03.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Пурнейское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2006*

Срок действия лицензии: *16.06.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Губкинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; в период 2012-2017гг завершить строительством не менее четырех разведочных скважин*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.11.2006*

Срок действия лицензии: *20.06.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Тарасовское месторождение*

Вид лицензии: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2012г завершить строительством одну разведочную скважину*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

Срок действия лицензии: **18.07.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Кынско-Часельский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008г. – 1скв, 2012г. – 1скв, 2013г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 года до решения вопроса по использованию природного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02026НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Сургутский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02046 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *21.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Правдинский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02040 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *14.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ефремовский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *24.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Угутский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02035 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Киньяминский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02031 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Кудринский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02030 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Майский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02033 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.03.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Малобалыкский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **24.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Мамонтовский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02041 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Омбинский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также поиск и оценка пласта-коллектора для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02044 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *27.02.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Петелинский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2006*

Срок действия лицензии: *17.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О*

недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Правдинский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *20.07.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Приобский участок*

Вид лицензии: *поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.11.2006*

Срок действия лицензии: *06.04.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Приразломный участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02047 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **25.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский (Лемпинская площадь) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02042 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.03.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский (пласт ЮС-0) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02045 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Салымский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда;**

обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **17.11.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Солкинский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Среднебалькский (основная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалькского (основной части) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **16.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Среднеугутский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02032 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **14.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тепловский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02027 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.03.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Угутский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02048 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Усть-Балыкский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

Срок действия лицензии: **06.04.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Фаинский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащённость замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02024 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

Срок действия лицензии: **10.02.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Балыкский участок***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ХМН 02029 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***17.11.2006***

Срок действия лицензии: ***13.04.2039***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Сургутский участок***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ХМН 14126 НП***

Дата выдачи лицензии: ***20.06.2007***

Срок действия лицензии: ***30.05.2012***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Салымский (Лемпинская площадь) участок***

Вид лицензии: ***для геологического изучения нижележащих горизонтов Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в объеме 214км²; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.08.2007**

Срок действия лицензии: **26.03.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Средне-Балыкский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02145НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.01.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Салымский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011г – закончить строительством одну разведочную скважину; в 2012г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г –вести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02144НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **10.01.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Встречный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2011г. – закончить строительством не менее двух разведочных скважин (одна-зависимая); в 2013г-утвердить подсчет запасов УВС; в 2014г –ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02146НР**

Дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

Срок действия лицензии: **25.11.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Чупальский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2011г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и утвердить подсчет запасов УВС; в 2013г –ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 02242НР**

Дата выдачи лицензии: **28.04.2008**

Срок действия лицензии: **27.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Тепловский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010г. пробурить одну разведочную скважину; в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог.км; в 2012г закончить строительством не менее одной**

поисково-оценочной скважины; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

Срок действия лицензии: **01.06.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Балыкский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; не позднее 2012г. приступить к испытанию по 2 ранее пробуренным скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 14503 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

Срок действия лицензии: **01.06.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Малобалыкский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; не позднее 2011г. пробурить и закончить строительством не менее 2 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 3 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ХМН 14504 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

Срок действия лицензии: **01.06.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Среднебалькский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалькского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 2010г. пробурить и закончить строительством не менее 1 поиск. оцен. скв.; не позднее 2012г. приступить к углублению 4 экспл.скв.; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **01.09.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Байкаловский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2009 году выполнить подсчет запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ДУД 13607 НП**

Дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Пендомаяхский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 01.05.2011 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 200 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 01.05.2012 года закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; в 2013г.**

представить отчет по подсчету запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **01.09.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Проточный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2009 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 500 пог. км; в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году завершить строительством одну поисковую скважину; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **01.09.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Самоедский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2009 году закончить строительством две структурные скважины; в 2010 закончить строительством пять структурных скважин; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2011 выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; до 01.06.2012 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.07.2012 года представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ДУД 13737 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Чарский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее 30.08.2010 года провести электроразведку СКИП-ВЭРЗ в объеме не менее 150 пог. км и детальную газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; не позднее 30.08.2012 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин; не позднее 30.08.2013 года обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Северо-Чарском участке»; не позднее 30.08.2013 года представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить разведку месторождения с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 13609 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вадинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010-2011 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2011-2012 г.г. пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; в 2012 году представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки**

месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 12620 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **01.09.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Лодочный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2009 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2009 году закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 400 пог. км; в 2011 году закончить строительством одной (зависимой) скважины; до 01.07.2012 предоставить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 12619 НП**

Дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Лодочный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 2014г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, 2013-2014г - не менее одной; в случае открытия месторождения не позднее 31.12.2015г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 13608 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

Срок действия лицензии: **14.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Туколандский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км; в 2010-2011 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011-2012 г.г. закончить строительством одну поисково-оценочную скважину и представить отчет с подсчетом запасов; в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну и на третий год – одну; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01790 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Аявинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г – провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2 и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01791 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Джелиндуконский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г. – провести сейморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км и завершить строительством 1 поисково-оценочную скважину; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01792 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Оскобинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейморазведочные работы 2Д в объеме 100пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависима; в 2011г. – провести сейморазведочные работы 3Д в объеме не менее 300км2; завершить период геологического изучения 01.12.2011г.); выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 01793 НР**

Дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

Срок действия лицензии: **24.05.2023**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Терско-Камовский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.кми завершить строительством 1 поисково-разведочную скважину; в 2012г. –завершить период геологического изучения); в 2014г. ввести месторождение в пробную эксплуатацию выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Кулиндинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; не позднее 31.12.2012 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее 31.12.2013 года пробурить не менее одной поисково-оценочной скважины; не позднее пяти лет с даты открытия месторождения провести разведку месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее одного года от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Сугдинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *До 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км. В срок до 27.03.2013г завершить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в т.ч. не позднее 27.03.2009 - не менее одной скважины, не позднее 27.03.2010, не позднее 27.03.2013 - не менее одной скважины. В течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

Дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Даниловский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 07.08.2012г закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: не позднее 07.08.2010г - две, не позднее 07.08.2012г - одну скважину; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее четырех скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Могдинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **До 17.07.2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 1000 пог.км. До 17.07.2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины. До 17.07.2014 года закончить бурением две разведочные скважины. До 17.07 2015г завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не**

позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

Срок действия лицензии: **20.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Санарский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог. км; до июля 2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну поисково-оценочную скважину (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до июля 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2015 года завершить этап разведки месторождения с представлением отчета по подсчёту запасов и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет от даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 14272 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Преображенский участок**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ**

2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в соответствующую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ИРК 14466 НР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **07.04.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Умоткинский участок**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Куль-Ёганский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 2012г. завершить строительством 2 поисково-оценочных скважин и 2 разведочных; в 2012 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме 100кв.км; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2011-2015гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2007**

Срок действия лицензии: **01.12.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Пудинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 480пог.км, МОГТ-3Д в объеме 200кв.км.; в 2011г. завершить строительством 1 поисковой скважины; ввести месторождения в опытно-промышленную разработку в 2012-2014гг.; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Место нахождения: *663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Номер лицензии: *KPP 12564 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.08.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ванкорская площадь*

Вид лицензии: *поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010 году пробурить одну поисковую скважину; в 2011 году провести испытание скважин; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***производить регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Место нахождения: *663230, Российская Федерация, Красноярский край, с.Туруханск, ул.Шадрина А.Е., д.20*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Номер лицензии: *ДУД 14356 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.12.2007*

Срок действия лицензии: *15.05.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок*

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в 2010 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог.км и провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 250 пог. км; в 2010-2011 г.г. пробурить одну поисковую скважину; в 2012 году представить отчет по подсчету запасов; после завершения поисково-оценочных работ на участке 2 и в случае коммерческого открытия составить технико-экономическое обоснование по освоению открытого месторождения; после завершения доразведки участка 1 (Ванкорское газонефтяное месторождение) составить Проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***производить регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **102880000855**

Номер лицензии: **KPP 00307 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.11.1995**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Агалеевская площадь (Кодинский вал)**

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в течение 2010-2012гг выполнить не менее 800пог.км сейсморазведки МОГТ 2Д; в 2013г завершить строительством 1поисковую скважину); в 2015г ввести месторождение в разработку; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **648360, Российская Федерация, Эвенкийский муниципальный район, п.Байкит, ул. Гагарина, д.10а**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **102880000855**

Номер лицензии: **ТУР 10430 НР**

Дата выдачи лицензии: **16.09.1996**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Юрубченский блок**

Вид лицензии: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **поисково-разведочные работы (в 2010-2013гг закончить бурением 4 скважины, в 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 400км2, в 2011г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300пог.км; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00075 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *13.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Советское месторождение*

Вид лицензии: *Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Советском нефтяном месторождении, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00076 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *13.12.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Стрежевское месторождение*

Вид лицензии: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00077 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *13.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северное месторождение*

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Северном нефтегазоконденсатном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00078 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *01.01.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Малореченское месторождение*

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ломовое месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Катыльгинское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00081 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *25.03.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Останинское месторождение*

Вид лицензии: *Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00082 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1998*

Срок действия лицензии: *01.01.2028*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Герасимовское месторождение*

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00083 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **29.10.1998**
Срок действия лицензии: **25.03.2039**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лугинецкое месторождение**
Вид лицензии: **Поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензии**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: **7022000310**
ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00084 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**
Срок действия лицензии: **13.12.2038**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Первомайское месторождение**
Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной**

нефтяной компании

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Оленье месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.04.1999**

Срок действия лицензии: **24.01.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Игольско-Таловое месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **25.03.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Чкаловское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.04.1999**

Срок действия лицензии: **30.06.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Катыльгинское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катыльгинском нефтяном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *09.08.2044*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Крапивинское месторождение*

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Крапивинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.04.1999*

Срок действия лицензии: *09.08.2019*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лонтын-Яхское месторождение*

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтын-Яхском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков,*

дом 23
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00040 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**
Срок действия лицензии: **16.09.2021**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Катыльгинский участок**
Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов; поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении пробурить 1 разведочную скважину; Начать добычу на месторождениях: Нижнепервомайское – 2009 (выполнено), Волковское – 2014**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Номер лицензии: **ТОМ 00046 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **17.09.1998**
Срок действия лицензии: **16.09.2021**
В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"
Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Карайско-Моисеевский участок**
Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить: Сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Двуреченское – 2001. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*

Срок действия лицензии: *17.09.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кондаковский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение 2010г выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 100км2; не позднее 31.12.2012г закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в срок до 31.12.2013г закончить строительством не менее одной поисковой скважины; уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 00051 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.09.1998*

Срок действия лицензии: *17.09.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Тамбаевский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ТОМ 01005 НР**

Дата выдачи лицензии: **09.08.2006**

Срок действия лицензии: **15.06.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 закона РФ "О недрах", решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Проточный участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Не позднее 31.03.2013г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе до 01.08.2009г - не менее одной, до 01.08.2010г - не менее двух, в 2012г - не менее одной; в течение четырех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух скважин; не позднее семи лет с даты открытия месторождения выполнить весь комплекс работ в соответствии с программой разведочных работ с представлением отчета и проведением государственной экспертизы запасов; не позднее двух лет от даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00345 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2038**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Советский участок**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00344 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вахский участок*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ХМН 00343 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.1996*

Срок действия лицензии: *08.09.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Нижневартовский участок*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00342 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.06.1996**

Срок действия лицензии: **08.09.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Полуденный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00316 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.03.1996**

Срок действия лицензии: **17.03.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Первомайский участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00347 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северный участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка, а также размещение промышленных стоков в пределах участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Номер лицензии: **ХМН 00346 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.1996**

Срок действия лицензии: **14.12.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Стрежевской участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 14838 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.12.2009*

Срок действия лицензии: *29.12.2038*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Черемшанское месторождение*

Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» восточной нефтяной компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Номер лицензии: *ТОМ 14839 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.12.2009*

Срок действия лицензии: *29.12.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колотушное месторождение*

Вид лицензии: *Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11059 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ардалинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11060 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Дюсушевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11061 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *16.12.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Колвинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Компания Полярное Сияние»*

Место нахождения: *166746, Российская Федерация, Ненецкий АО, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский Вахтовый Поселок*

ИНН: *8300120014*

ОГРН: *1028301647593*

Номер лицензии: *НРМ 11062 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2001*

Срок действия лицензии: *16.12.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ, согласованным с органами Ростехнадзора*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Элвари Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Чехова, 78*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

Номер лицензии: *ШОМ 12303 НП*

Дата выдачи лицензии: *31.03.2004*

Срок действия лицензии: *30.06.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кайганско-Васюканский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Завершить строительством в 2012 году не менее одной поисково-оценочной скважины, в 2013 году - не менее двух скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Венинефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Венинефть»*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4*

ИНН: *6501162162*

ОГРН: *1056500723553*

Номер лицензии: *ШОМ 13462 НП*

Дата выдачи лицензии: *31.01.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Венинский блок*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***В 2012 г. закончить строительством не менее 1 поисковой скважины. В 3 квартале завершить обработку и переинтерпритацию скважинных и сейсмических данных в целом по Венинскому лицензионному блоку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр. Осуществлять технологические, гидротехнические, санитарные и иные мероприятия при производстве работ, а также соблюдать применимые международные нормы и стандарты, законы и правила РФ по защите морской среды, минеральных и живых ресурсов.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Номер лицензии: **ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Аркутун-Даги**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Номер лицензии: **ШОМ 11051 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Одопту-море**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Номер лицензии: **ШОМ 11050 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.06.2001**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Чайво**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами.**

Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВЧНГ»**

Место нахождения: **664050, Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Байкальская, дом 295 Б**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнечонскнефтегаз»)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхнечонское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных стоков в пласт-коллектор**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период освоения освобождены от НДС (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14270 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Чонский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 08.10.2010г. выполнить не менее 700 пог.км сейморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 08.10.2014 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Номер лицензии: **ИРК14271 НР**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

Срок действия лицензии: **20.09.2032**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхнеичерский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **до 08.10.2009г. выполнить не менее 300 пог.км сейморазведочных работ 2Д; до 08.10.2010г. выполнить не менее 500 пог.км сейморазведочных работ 2Д; не позднее 31.12.2012г. выполнить не менее 400 пог.км сейморазведочных работ 2Д; до 31.12.2013г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 31.12.2014г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2010**

Срок действия лицензии: **20.04.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Астрахановское море-Некрасовский**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течение двух лет выполнить не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей; не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисковых скважин и на восьмой год действия лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год - не менее 1 скв, на седьмой год - не менее 1 скв, на восьмой год - не менее 1 скв. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШПМ 15032 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.11.2010*

Срок действия лицензии: *10.11.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Русский*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии - не менее одной скважины; на седьмой год*

действия лицензии - не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительство не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Приновоземельский - 1**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км², в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км²; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительство не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу**

разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Приновоземельский - 2**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса**

работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Приновоземельский - 3**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км². В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительство не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не**

позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 15106 НР*

Дата выдачи лицензии: *18.02.2011*

Срок действия лицензии: *31.12.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом резки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия

месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря**

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **обеспечить проведение комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр за счет собственных средств**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШЧМ 15036 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.11.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Черноморский**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км²; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км². В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелцем лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Вал Шатского»**

Место нахождения: **113054, Россия, г.Москва, ул. Дубининская 27/29 стр.5**

ИНН: **7705486921**

Номер лицензии: **ШЧМ 12113 НП**

Дата выдачи лицензии: **31.12.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Вид лицензии: *геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *геологическое изучение недр акватории Черного моря (Западно-Черноморская площадь) включает в себя следующие работы: полевые сейсморазведочные работы методом 2Д, детальное изучение перспективных участков, обработка и интерпретация полученных материалов сейсморазведки, экологический мониторинг, инженерно-геологические исследования под площадки для бурения поисково-оценочных скважин, бурение поисково-оценочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Шельф Абхазии»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9*

Номер лицензии: *АО №022871*

Дата выдачи лицензии: *22.12.2009*

Срок действия лицензии: *22.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поиска и оценки*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, утвердить программу поисково-оценочных работ, проводить экологический мониторинг, использовать современные технические средства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания «Приазовнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК «Приазовнефть»*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г.Краснодар, пгт Пашковский, ул.Бородинская, дом 115/1*

ОГРН: *1022301976290*

Номер лицензии: *ШАЗ 11445 НП*

Дата выдачи лицензии: *28.02.2003*

Срок действия лицензии: *28.02.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Вид лицензии: *Поиск и оценка месторождений углеводородов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *сейсморазведка 2Д 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Каспийская нефтяная компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г.Астрахань, пр.Губернатора Анатолия Гужвина, д.10*

Номер лицензии: *ШКС 10967 НП*

Дата выдачи лицензии: *18.12.2000*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Вид лицензии: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., 2011 г. – 100 кв.км., 2013 г. – 100 кв.км.) Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин (2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2012 г. – 1 скв., 2013 г. – 1 скв.)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации и составляют с 19 февраля 2009 г. – 150 руб. за 1 кв. км. участка недр*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *НЗР 00152 НП*

Дата выдачи лицензии: *02.02.2011*

Срок действия лицензии: *01.02.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Ачалукский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины.В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км² – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км² – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км² – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР 00151 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Красногорский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в течение одного года отработать не менее 40пог км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины.В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км² – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км² – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км² – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **НЗР 00150 НП**

Дата выдачи лицензии: **02.02.2011**

Срок действия лицензии: **01.02.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", приказ Департамента по недропользованию по Южному федеральному округу от 30.12.2010 № 407**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Назрано-Яндырский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке». Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3D и в течение одного года отработать не менее 45 км2. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии начать поисковое бурение и пробурить не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Назрано-Яндырском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий. В случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины представить его на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр):- 120 рублей за 1 км2 – первые три календарных года;- 240 рублей за 1 км2 – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 км2 – с пятого календарного года.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **ОАО «Ингушнефтегазпром»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Номер лицензии: **НЗР 12728 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Карабулак-Ачалукское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Карабулак-Ачалукского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **ОАО «Ингушнефтегазпром»**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Номер лицензии: **НЗР 12726 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **08.10.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Малгобек-Вознесенское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа Малгобек-Вознесенского нефтегазового месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14522 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Арак-Далатарекский**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования**

с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Номер лицензии: **НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.07.2008**

Срок действия лицензии: **20.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Харбизинский**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2018**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Андреевское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с**

законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведки 100 п.км, бурение 1 разведочной скважины, пересчет и утверждение запасов, разработка и утверждение проектных документов по разработке, оформление уточненных границ горного отвода; проведение мониторинга окружающей среды; формирование ликвидационного фонда скважин; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Брагунское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Гойт-Кортовское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при**

освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11116 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **31.12.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Горское (Али-Юрт) месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11124 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Горячесточненское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством**

РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Гудермесское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; проведение сейсморазведочных работ методом отраженной волны общей глубинной точки (2Д-100п.км.) и бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11113 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Минеральное месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11118 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Октябрьское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Правобережное месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11117 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Брагуновское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Джалкинское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазведочные работы, бурение разведочной скважины; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Минеральное месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11107 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2022**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Старогрозненское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

Срок действия лицензии: **01.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ханкальское месторождение**

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11106 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Хаян-Кортвовское месторождение*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ГРЗ 11119 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2002*

Срок действия лицензии: *01.03.2022*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Эльдаровское месторождение*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого*

воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ГРЗ 14892 НП***

Дата выдачи лицензии: ***22.03.2010***

Срок действия лицензии: ***25.12.2014***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Суворовский участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисково-оценочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***ГРЗ 14898 НП***

Дата выдачи лицензии: ***12.04.2010***

Срок действия лицензии: ***25.12.2014***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Притеречный участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Абино-Украинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Анастасиевско – Троицкое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03211 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ахтырско-Бугундырское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Дыш**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промысловых вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Анастасиевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **29.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Зыбза Глубокий яр**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промысловых сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2058**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ключевое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, пресных вод на питьевые и хозяйственные нужды, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **23.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Кудако-Киевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **21.10.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кузнецовское месторождение*

Вид лицензии: *добыча газа и конденсата*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03227 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *23.12.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Курчанское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03229 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Левкинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03232 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: **31.12.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Николаевское месторождение**

Вид лицензии: **разработка газонефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03237 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Нефтяное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03240 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **20.04.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северско-Западно-Афипское месторождение**

Вид лицензии: **добыча конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **22.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Украинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03246 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Хадыженская Площадка**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03247 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **26.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Хадыженское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) подземных вод, добываемых вместе с нефтью для целей поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **15.11.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Холмское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Хопры**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **28.05.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Шептальское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Широкая Балка**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, сброс (захоронение) добываемых с нефтью подземных и сточных вод для целей поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.08.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Ключевое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, сброс подземных и сточных вод с целью поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.11.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Хадыженское месторождение**

Вид лицензии: **добыча газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *КРД 03241 НР*

Дата выдачи лицензии: *16.11.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Славянско-Темрюкский участок, включающий Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ месторождения.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (поиски и оценка месторождений), добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СТВ 00937 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.11.2006*

Срок действия лицензии: *07.06.2021*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Подсолнечное месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00913 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Камышовое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00912 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лесное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Бектемировское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Мектебское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Надеждинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Белозерское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00925 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***07.06.2026***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Владимировское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00927 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***31.12.2052***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)***

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Урожайненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ачикулакское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00945 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Безводненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00944 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Западно-Мектебское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2021**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Путиловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **07.06.2026**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Величаевско-Колодезное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00909 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.03.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ковыльное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00922 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Сухановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00940 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Озек-Суат**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Месторождение Русский Хутор Северный**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.06.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Южно-Острогорское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00911 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***01.12.2019***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Молодежное месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***регулярные платежи за пользование недрами***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***СТВ 00910 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***07.11.2006***

Срок действия лицензии: ***01.12.2019***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Курган-Амурское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа и геологическое доизучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Прасковейское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ, добыча углеводородного сырья и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Юбилейное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Озерное месторождение**
Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Равнинное месторождение**
Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
Срок действия лицензии:
Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Раздольное месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75*

Номер лицензии: *МАХ 00395 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Русский Хутор*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75*

Номер лицензии: *МАХ 00397 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.05.2005*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Солончаковое месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении*

Солончаковое

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Сухокумское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тюбинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Юбилейное месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул.Танкаева, 75**

Номер лицензии: **МАХ 00407 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Сухокумское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Номер лицензии: *МАХ 11999 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Избербаи*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

Номер лицензии: *МАХ 12004 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.12.2003*

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Махачкала-Тарки*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и*

предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

Срок действия лицензии:

Бессрочная

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Димитровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00423 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская залежь Ломовского**

месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта недопущения выборочной выработки запасов нефти обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1999**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта, недопущения выборочной выработки запасов нефти, обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00132 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.08.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00133 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2042*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кырыкмасское месторождение*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Кырыкмасском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, - обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной*

деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку каширо-подольских, верейских, и турнейских отложений

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ельниковское месторождение**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Прикамский участок Ельниковского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00136 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Архангельское месторождение*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти; - обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,,*

ул.Красноармейская ,182.

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Турнейская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Башкирская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной**

деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;- недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Турнейская залежь Лиственского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Яснополянская залежь Лиственского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00143 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,,*

ул.Красноармейская ,182.
ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00146 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Девонская залежь Есенийского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейские и Башкирские залежи Есенийского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00147 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лозинский участок Есенецкого месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00170 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Есенецкое поднятие Есенецкого месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки*

запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;- осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Турнейская залежь Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы. осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта;недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами;обеспечения создание промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская залежь Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть" ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Девонская залежь Ижевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть" ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших**

необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть" ОАО «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская залежь Северного участка Ижевского**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти;обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00179 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Турнейская залежь Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Мещеряковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00180 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2037**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Бегежское месторождение**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегешикинском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; - обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Баширская залежь Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00184 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00185 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки*

вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Баширская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040
ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; -обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00 201 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Баширская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00 202 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.10.1996*

Срок действия лицензии: *31.03.2017*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгонском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять*

мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгонском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00191 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Яснополянская залежь Южно-Киевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00192 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Баширская и серпуховская залежи Южно-Киевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00193 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская залежь Южно-Киевского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Башкирская залежь Красногорского**

месторождения

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **04.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская залежь Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Сундурско-Нязинского месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**
ИНН: **1831034040**
ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская и Башкирская залежи Лозолукско-Зуринского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-**

экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.10.1996**

Срок действия лицензии: **31.03.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Номер лицензии: *ИЖВ00 485 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *18.10.2000*

Срок действия лицензии: *18.10.2020*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Яснополянская залежь Заборского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 00486 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.10.2000**

Срок действия лицензии: **18.10.2020**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

НДПИ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск,, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи лицензии: **10.05.2006**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Карсовайский участок недр**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в пределах геологического отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течение 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин. Не позднее 2011 г. предоставить отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В пределах горного отвода: в течение 2007-2009 года проведение сейсморазведочных работ; в течении 2007-2010 г.г. закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 2011 г. завершить этап разведки месторождения с предоставлением отчета по пересчету запасов поисково- оценочное и разведочное бурение. Добыча УВ сырья разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке запасов УВ сырья, утвержденных в установленном порядке проектных документов на обустройство и разработку месторождений;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14251 НП**

Дата выдачи лицензии: **27.09.2007**

Срок действия лицензии: **20.08.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения**

Вид лицензии: **на геологическое изучение участка недр Заборского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Заборского месторождения (окский надгоризонт нижнего карбона)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработать программу поисково-оценочных работ; провести переинтерпретацию ГИС по четырем скважинам и до 2011 года закончить испытания выявленных объектов в случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов и предоставить его на государственную экспертизу, обеспечить выполнение комплекса работ в соответствии с утвержденной программой поисково-оценочных работ**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СМР01295 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

Срок действия лицензии: **04.02.2024**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Приказа Управления по недропользованию «Самаранедра» в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрота ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Аютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,**

норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010 г. - 2013 г. – бурение 4 поисковых скважин.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12745НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Аглосское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12743НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *30.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Алакаевское месторождение*

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12741НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Алексеевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12739НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **16.05.2017**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Бариновско-Лебяжинское месторождение*
Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12738НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *07.04.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Белозерско-Чубовское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12755НЭ*

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **10.11.2013**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Богатыревское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12753НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Боголюбовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12751НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *22.08.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Боровское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01562 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.01.2011*

Срок действия лицензии: *15.12.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *лицензия предоставлена в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 14.12.2010 г. № 12) на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 17.12.2010 г. № 162*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Бузеровский участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья на Бузеровском участке недр*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: выполнить переинтерпретацию геолого-геофизических материалов прошлых лет, закончить строительством одну разведочную скважину, разработать и представить на согласование технологический проектных документ первой стадии разработки месторождения, ввести Бузеровское месторождение в первую стадию разработки. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами в сумме 1 772 687 рублей в течение 30 календарных дней с даты регистрации лицензии; регулярные платежи за пользование недрами за 1 кв.км: 5 тыс.рублей - первые 2 календарных года, 10 тыс.рублей - третий год, 15 тыс.рублей - четвертый год, 20 тыс.рублей - с пятого календарного года; другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12749 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхне-Ветлянское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12747 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ветлянское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12737НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **30.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Винно-Банновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР14879НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.03.2010**

Срок действия лицензии: **10.11.2029**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Волгановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12735НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточное месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Гайдаровское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12736 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ганинско-Янгильское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12756НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Горбатовское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12754 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *08.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Горбуновское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Городецкое месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01538НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.11.2010**

Срок действия лицензии: **20.10.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Горьковский участок недр**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12987НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Гражданское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»ОАО «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12978НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Грековское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»ОАО «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12982 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Дерюжевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12750 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *23.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Дмитриевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12990 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **11.04.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Евгеньевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12974 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Екатериновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,**

оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12975 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Желябовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12970 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **06.06.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Жигулевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *ОРБ11979НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.12.2003*

Срок действия лицензии: *21.02.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Жуковское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12976 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Заборовское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12748НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *24.02.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Коммунарское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01541НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Широкинский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01540НР*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 10.11.2010г. №1.)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Зимарное месторождение*

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - МОГТ 2Д -200 пог.км, 2015г - бурение 2х разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: **СМР12986 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Зольненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12984НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **08.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ивановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект**

дом 50
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР01536НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.10.2009г. №10.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Игонькинский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР12985НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *11.04.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ильменёвское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12991НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *08.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Казанское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01537НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Карабикуловский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а

также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12992НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Карагайское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01469НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.03.2010*

Срок действия лицензии: *01.11.2029*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кареловское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. -*

бурение 1 разведочной скважины.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12988НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Карлово-Сытовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12972НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Кинель-Черкасское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12969НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **24.02.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Киньзякское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР14740НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.09.2009**

Срок действия лицензии: **01.07.2029**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской**

области по факту открытия

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Киргизовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 20 пог.км.; 2012 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01339НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.03.2008**

Срок действия лицензии: **24.03.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Киселёвское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 50 пог.км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12979НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Козловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12980НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Колыванское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13042НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *09.10.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Красногородское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12983НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *10.02.2033*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Красноярское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12973НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *14.10.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Криволукское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12981НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кротковско-Алешкинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12989НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кудиновское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12977НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кулешовское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12968НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.02.2005*

Срок действия лицензии: *24.02.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Курско-Кулагинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13043НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лагодское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов,*

норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12971НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.02.2005**

Срок действия лицензии: **10.02.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лоховское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13044НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2040**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Мальшевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13049НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Медведевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13045НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования**

юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами
Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Михайловско-Коханское месторождение*
Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13050НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *28.12.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Мухановское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13046НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Неклюдовское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13047НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **01.03.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Никольско-Спиридоновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13051НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ново-Аманакское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13053НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ново-Запрудненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект**

дом 50
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13048НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *18.10.2013*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Ново-Ключевское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13054НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Обошинское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12740НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *12.10.2024*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Озеркинское месторождение*

Вид лицензии: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01323НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.12.2007*

Срок действия лицензии: *26.12.2027*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ольховское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 год - сейсморазведка ЗД 20 пог. км.; 2010 год - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13055НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **04.05.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Орлянокское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13056НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Островское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,**

оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13057НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Подгорненское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13058НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Подъем-Михайловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13059НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Покровское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13060НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.03.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Половецкое месторождение*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13061НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *28.12.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Путиловское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12742НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *09.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Радаевское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: ***СМР13062НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***30.03.2005***

Срок действия лицензии: ***13.04.2035***

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Рассветское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

Номер лицензии: **СМР13063НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Репьевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13064НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **16.03.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Саврухинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект**

дом 50
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13065НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Садовое месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР01535НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 27.11.2009г. №52.) по факту открытия***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Самсоновский участок недр***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13066НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *27.06.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сарбайско-Мочалеевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13067НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Каменское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка плстов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с

вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13068НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *14.10.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Максимовское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13069НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2039*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Семеновское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13070НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **07.04.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Серноводское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13071НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **29.11.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Сидоровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,**

оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13072НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.02.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Славкинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13073НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.02.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Смагинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01278НР**

Дата выдачи лицензии: **18.06.2007**

Срок действия лицензии: **18.06.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Советское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - бурение разведочной скважины; 2010г. - бурение разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13074НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **09.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сологаевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13075НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *23.12.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Солоцкое месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: **СМР13076НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.03.2025**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Сосновское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12744НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.2004**

Срок действия лицензии: **25.10.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Софинско-Дзержинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13077НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Стрельненское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50***

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: *СМР13078НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *07.04.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Субботинское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча и разведка углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01542НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.11.2010*

Срок действия лицензии: *30.11.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 19.11.2010г. №10.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сударовский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13079НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *22.08.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сургутское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13080НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *30.05.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сызранское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13081НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *25.10.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тверское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13082НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Уваровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13083НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **30.05.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Утевское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13084НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Хилковское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13085НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2014**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Хомяковское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13086НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *25.03.2025*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чеховское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01459НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.12.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Чулпанское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2011г. - сейсморазведка 3,7 км.2; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13088НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **23.06.2033**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Шумолгинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01322НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.12.2007**

Срок действия лицензии: **25.12.2027**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Юдинское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01353НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.05.2008**

Срок действия лицензии: **12.05.2028**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Бутлеровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 20 пог. км.; 2010г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**
Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**
ИНН: **6315229162**
ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13089НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2039**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Неприковское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР13090НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.03.2005**

Срок действия лицензии: **22.08.2034**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Орловское месторождение**

Вид лицензии: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13092НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *04.05.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Яблоневское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13091НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *06.06.2014*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение Яблоневый овраг*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.03.2005*

Срок действия лицензии: *16.03.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Якушкинское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01536НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *20.10.2030*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области (протокол от 15.12.2009г. №55.) по факту открытия*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ялтаусский участок недр*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 20 пог. км., 2013г. - бурение 1 разведочной скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12746НЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.10.2004*

Срок действия лицензии: *25.10.2040*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ясенево-Гараевское месторождение*

Вид лицензии: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01439НР*

Дата выдачи лицензии: *02.08.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия*

рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 2Д 200 пог. км2. 3Д 20 км.2; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины, 1 поисково-оценочной скважины; 2012г. - бурение 1 разведочной скважины; 2013г. - бурение 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРР на участке не велись

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01277НР*

Дата выдачи лицензии: *18.06.2007*

Срок действия лицензии: *18.06.2032*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2008г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2008 году на участке проведена сейсморазведка в объеме 300 пог. км. В 2009 году ГРР на участке не велись*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12505НЭ*

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Голубевская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01539НР**

Дата выдачи лицензии: **19.11.2010**

Срок действия лицензии: **30.11.2030**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Гнездинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 110 пог. км., 2013г. - бурение 1 поисковой скважины и 1 разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР12510НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Гришаевская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12514НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ищанская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01222НР*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2006*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.***

Вид лицензии: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009 г. - сейсморазведка 100 пог.км; бурение 2 поисковых скв., 1 разведочной скв.; 2010 г. - бурение 2 поисковых скв.; 2011 г. – бурение 2 поисковых скв.; в 2009 г. ГРП на участке не велись.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Самаранефтегаз»***

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12517НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Колпинская площадь***

Вид лицензии: ***на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12512НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *29.12.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», на основании Распоряжения Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Решения Администрации Самарской области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кордонная площадь*

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12518НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *27.08.2016*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Любимовская площадь*

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12509НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Песчанодольская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 12513НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **07.05.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Петрухновская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды,**

оперативного учета добываемого УВС

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12511НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Пиненковская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12515НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **07.05.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Поплавская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР12508НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.06.2004*

Срок действия лицензии: *06.09.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Речная площадь*

Вид лицензии: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи лицензии: *02.09.2009*

Срок действия лицензии: *10.08.2034*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залежей нефти и газа в настоящее время не открыто.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2010г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2012г. - бурение 1 поисковой скважины. В 2009 году ГРП на участке не велись**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12506НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **06.09.2015**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Северо-Флеровская площадь**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР01221НР**

Дата выдачи лицензии: **30.11.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км., бурение 1 поисковой скважины; 2010г. - бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2011г. - бурение 1 разведочной скважины**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР12516НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2004**

Срок действия лицензии: **29.12.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Фестивальное месторождение**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект**

дом 50
ИНН: 6315229162
ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР15021НР**

Дата выдачи лицензии: **20.10.2010**

Срок действия лицензии: **25.10.2035**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Шиханский лицензионный участок, включающий Шиханское, Северо-Шиханское, Рюминское, Северо-Рюминское, Супоневское, Зубовское, Новобезводовское месторождения УВС и геологический отвод**

Вид лицензии: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объемы работ по геологическому изучению участка: 2012г. - сейсморазведка 300 пог. км., 2013г. - бурение 2 разведочных скважин, 2014г. - бурение 2 разведочных скважин, 2015г. - бурение 1 поисковой скважины и 2 разведочных скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

Номер лицензии: **СМР11639НП**

Дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

Срок действия лицензии: **01.08.2012**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС**

Вид лицензии: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение работ по геологическому изучению участка, условия рационального и комплексного использования недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды. Лицензионные обязательства на период 2003-2008г.г. выполнены в полном объеме, проведены: сейсморазведка - 560 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины. По Утривановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), открыто Игонькинское месторождение. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина; 2011г. - поисковое бурение 1 скважина**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01504 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Канадский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет закончить строительство не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Канадском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01506 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Масловский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее двух скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Масловском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01505 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Раменский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 200 пог.км сейсмопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на пятый год действия лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Раменском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01507 НП*

Дата выдачи лицензии: *09.06.2010*

Срок действия лицензии: *01.06.2015*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чагринский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-2Д и в течение двух лет выполнить не менее 600 пог.км сеймопрофилей. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисково-оценочной скважины и в течение двух лет закончить строительством не менее одной скважины. До окончания срока действия лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Чагринском участке». Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с пятого календарного года.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01520 НР*

Дата выдачи лицензии: *31.08.2010*

Срок действия лицензии: *20.08.2035*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Можаровский участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Можаровском месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв.км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии*

приступить к бурению и в течение одного года закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с утвержденной «Программой разведочных работ в границах горного отвода Можаровского месторождения. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородного сырья и не позднее пятого года действия лицензии представить материалы на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить с установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки Можаровского и Шарлыкского месторождений. В течение одного года с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождения в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществлять в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Можаровском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 50 кв км. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению поисково-оценочной скважины и в течение одного года закончить строительством одну скважину. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений УВС в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных на Можаровском участке». Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и территориальный фонды геологической информации отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ, представить в Управление по недропользованию по Самарской области информационный отчет о результатах выполненных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения приступить к выполнению сейсморазведочных работ в границах открытого месторождения. В течение пяти лет с даты открытия месторождения УВС закончить строительством не менее одной разведочной скважины, обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения УВС представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения УВС разработать, согласовать и утвердить проектный документ первой стадии разработки. В течение двух лет с даты утверждения проектного документа обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии при пользовании недрами должен уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья по следующим ставкам с даты государственной регистрации лицензии (за площадь участка недр): - 120 рублей за 1 кв.км – первые три календарных года; - 240 рублей за 1 кв.км – четвертый-пятый календарный год; - 360 рублей за 1 кв.км – с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов: 5000 рублей за 1 кв км- первые девять календарных лет, 10 000 рублей за 1 кв км – десятый календарный год. 15 000 рублей за 1 кв км – одиннадцатый календарный год, 20 000 рублей за 1 кв км – с двенадцатого календарного года.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
регулярные платежи за пользование недрами

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 15141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **14.04.2011**

Срок действия лицензии: **15.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Красноярского края**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Байкаловское месторождение*
Вид лицензии: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения*
Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех разведочных скважин, в том числе по годам: третий год - не менее 1 скважины; четвертый год - не менее 1 скважины; пятый год — не менее 1 скважины. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *НРМ 15150 НР*

Дата выдачи лицензии: *12.05.2011*

Срок действия лицензии: *05.05.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Наульский участок недр*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г.Чернова». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии провести сейсморазведочные работы ЗД в объеме не менее 70 км2. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии - не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Наульском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение*

одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **СТВ 01108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **25.04.2011**

Срок действия лицензии: **25.04.2031**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Атчибарский участок**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт Iб1К1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке**

месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку, в объеме не ниже 95 процентов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:
Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Удмуртнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Номер лицензии: **ИЖВ 01602 НР**

Дата выдачи лицензии: **24.06.2011**

Срок действия лицензии: **24.06.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1, 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах», пунктом 73 Административного регламента Федерального агентства по недропользованию (утвержденным приказом Минприроды России от 17.06.2009г. № 156), пунктом 4.6 Порядка и условий проведения аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка, а также на основании результатов аукциона на право пользования недрами Нечкинского участка (Протокол от 08.06.2011 г. № 1).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Нечкинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нечкинского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и в течение последующих трех лет выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 150 кв. км. и закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Нечкинском участке недр». В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты проведения государственной экспертизы запасов приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) или бурению разведочной скважины в границах открытого месторождения. В течение четырех лет с даты проведения государственной экспертизы запасов закончить строительством не менее двух разведочных скважин на открытом месторождении при наличии предварительно оцененных запасов категории С2. В течение пяти лет с даты проведения государственной экспертизы запасов обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с**

даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с 2012 года должен быть в объеме не ниже 95%.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация 443071 г. Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Номер лицензии: **СМР 01606 НР**

Дата выдачи лицензии: **29.07.2011**

Срок действия лицензии: **27.07.2036**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 14.07.2011 №1. Лицензия оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Самарской области от 14.07.2011 №103.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Падовский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж за пользование недрами в сумме 151 700 000 рублей за вычетом суммы ранее выплаченного задатка 41 000 000 рублей. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км - десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01637 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.11.2011*

Срок действия лицензии: *30.11.2031*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 13 прим Закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедр об утверждении итогов конкурса от 15.11.2011.№ 165***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Заграничный участок***

Вид лицензии: ***НЭ, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 277 000 000. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км - двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация 443071 г.Самара, Октябрьский район Волжский проспект дом 50*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Номер лицензии: *СМР 01643 НР*

Дата выдачи лицензии: *07.12.2011*

Срок действия лицензии: *02.12.2036*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в соответствии со статьей 13 прим закона РФ "О недрах" на основании приказа Самаранедр об утверждении результатов аукциона от 20.11.2011 № 181***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Фатеевский участок***

Вид лицензии: ***НР, геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению недр, разведке и добыче углеводородного сырья за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 550 000 000 рублей . Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов: 120 рублей за 1 кв.км - первые три календарных года; 240 рублей за 1 кв.км - четвертый - пятый календарные годы; 360 рублей за 1 кв.км - с шестого календарного года. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов. 5000 рублей за 1 кв.км - первые девять календарных лет; 10 000 рублей за 1 кв.км -десятый - одиннадцатый календарные годы; 15 000 рублей за 1 кв км -***

двенадцатый - четырнадцатый календарные годы; 20 000 рублей за 1 кв км - с пятнадцатого календарного года. Другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 15226 НП**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2011**

Срок действия лицензии: **10.09.2016**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ондодоминский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Ондодоминского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме не менее 500 пог. км, в том числе по годам: на второй год действия лицензии - не менее 250 пог.км, на третий год действия лицензии - не менее 250 пог.км; не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **KPP 15258 НП**

Дата выдачи лицензии: **27.11.2011**

Срок действия лицензии: **10.11.2012**

Продление гос.контракта

Основание выдачи лицензии: **Государственный контракт от 16.11.2011 № АЛ-34/61**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лодочный участок**

Вид лицензии: **Анализ полноты и качества ранее проведенных геологоразведочных работ, геологическое изучение с целью поисков новых залежей и оценки месторождения УВС Лодочного участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнение государственного контракта**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15291 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Лисянский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15292 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кашеваровский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *ШОМ 15288 НР*

Дата выдачи лицензии: *27.12.2011*

Срок действия лицензии: *30.12.2041*

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок недр федерального значения Магадан-1*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка*

недр федерального значения Магадан-1

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15289 НР**

Дата выдачи лицензии: **27.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок недр федерального значения Магадан-2**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сеймопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия**

месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШОМ 15290 НР**

Дата выдачи лицензии: **17.12.2011**

Срок действия лицензии: **30.12.2041**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок недр федерального значения Магадан-3**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки**

месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15305 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Персеевский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в**

течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%; Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15306 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Централь-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец**

лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **ШБМ 15307 НР**

Дата выдачи лицензии: **26.01.2012**

Срок действия лицензии: **25.01.2042**

В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Федынский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км², в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного**

сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

В отчетном квартале в отношении Компании не инициировалось процедур досрочного прекращения или приостановления прав пользования недрами.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

ОАО «Ачинский НПЗ»

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»

ОАО «Куйбышевский НПЗ»

ОАО «Сызранский НПЗ»

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»

СП «Ruhr Oel GmbH»

ООО «Стрежевской НПЗ»

ОАО «Ангарский завод полимеров»

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 4,8 млн. тонн/год (в связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 г. произведен демонтаж установки АТ-3).

Установки АТ-1, АТ-2 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 годах соответственно. На АТ-1 и АТ-2 в 2004-2005 гг. была произведена реконструкция для увеличения мощности установок по переработке нефти. Во II квартале 2008 года Завершены строительно-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объемом по 20 тыс.м3. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м3.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- дизельное топливо экспортное;
- мазут топочный М-100.

В I квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1143,98 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3.

На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,3 млн. тонн нефти в год.

Продолжается модернизация предприятия. Завершены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3.

В декабре 2011 введена установка замедленного коксования (проводятся пуско-наладочные работы).

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м3.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-2, 3;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- мазут (М-40, М-100 и флотский).

В I квартале 2012 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1776,21 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,5 млн. тонн/год. Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 году, секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 году, секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 года, установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию в 1984 года, изомеризация – 2007 г.

В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции

Продолжается реконструкция и модернизация предприятия.

В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки дизельного топлива, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м3.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- Газы углеводородные сжиженные:
 - Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ;
 - Фракция нормального бутана;
 - Фракция изобутановая;
 - Бензины:
 - Бензин прямогонный Нафта;
 - Бензин прямогонный – сырье для пиролиза;
 - Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-3;
 - Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-3;
 - Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
 - Топлива дизельные:
 - Топливо дизельное Летнее Л-0,2-62;
 - Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,05- минус 35;
 - Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ;
 - Топливо дизельное Зимнее ЕВРО-3, Летнее ЕВРО-3;
 - Мазуты:
 - Мазут топочный марки 100;
 - Нефтебитумы:
 - Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200;
 - Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10;
 - Сырье для производства нефтебитумов;
 - Кислород газообразный технический компримированный;
 - Кислород газообразный медицинский;
 - Азот газообразный особой чистоты;
 - Сера гранулированная.
- В I квартале 2012 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2078,72 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 году). На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,515 млн. тонн/год.

На Новокуйбышевском НПЗ в 2009 г. пущена в работу установка концентрирования водорода, позволяющая увеличить производство дизельного топлива соответствующего нормам ЕВРО – 3,4.

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м³.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензин прямогонный Нафта;
- бензины автомобильные Регуляр 92 ЕВРО-2, ЕВРО-3, Премиум 95 ЕВРО-3;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-3, ЕВРО-4;
- топливо судовое маловязкое;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

В I квартале 2012 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1765,0 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти - 6,997 млн. тонн/год. На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³.

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволяет производить дизельное топливо качества соответствующего требованиям ЕВРО -3,4.

В 2011 году реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- нормальный бутан марки Б;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум – 95 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Супер-98 ЕВРО-3;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-3;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- дизельное топливо зимнее ЕВРО-3;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства кровельных битумов.

В I квартале 2012 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1849,63 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,483 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м³.

В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и установки изомеризации.

В 2010 году закончены строительные работы на установке изомеризации. В апреле т.г. установка изомеризации мощностью 280 тыс.т/год по сырью введена в эксплуатацию. В 2010 году введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Нормаль-80 ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО-2, ЕВРО-3;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,05-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-3, зимнее ЕВРО-3;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с t_{зст}=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с t_{зст}=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с t_{зст}=25 0С;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;

- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В I квартале 2012 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1592,0 тыс. тонн.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»:

ОАО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки и развитым нефтехимическим производством.

В настоящее время в производственную структуру ОАО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,2 млн. т/год.

В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3.

В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В I квартале 2012 года объем переработки нефти на ОАО «АНХК» составил 2589,53 тыс. тонн.

В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

СП «Ruhr Oel GmbH»

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила Роснефти увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Чистая доля «Роснефти» в перерабатывающей мощности Ruhr Oel составляет 11,6 млн т в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн т по этилену. Кроме Gelsenkirchen, совместному предприятию принадлежат доли еще в трех НПЗ Германии – MiRO, BayernOil, PCK Schwedt. В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти
- установки гидроочистки, риформинга, изомеризации
- установки каталитического и гидрокрекинга
- коксование и газификация.

НПЗ производят сжиженные газы, бензин, дизельное топливо, керосин, газойль, кокс и продукты нефтехимии. Вся продукция соответствует требованиям ЕВРО-5 по качеству.

В 2011 г. на НПЗ Ruhr Oel GmbH (Германия) с момента приобретения в мае 2011 г. было переработано 8,1 млн. т сырья в доле НК «Роснефть», в т.ч. 7,2 млн т сырой нефти. Загрузка мощностей заводов составила по итогам 2011 г. 93,2%. С момента приобретения на заводах в 2011 было произведено 7,3 млн. т товарной продукции в доле НК «Роснефть», в том числе 1,32 млн. т продуктов нефтехимии.

В I квартале 2012 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH составил 3,3 млн.т сырья в доле НК «Роснефть», в т.ч. 2,7 млн. т. сырой нефти. Загрузка мощностей заводов составила 93,5%. Произведено 2,86 млн. т товарной продукции в доле НК «Роснефть», в том числе 0,4 млн. т продуктов нефтехимии.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод:

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2012 г. мощность по первичной переработке нефти составила 299,5 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996г., С-100 –1999г., каталитический риформинг – 2000г. В 2001г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение I квартала 2012 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме 195 742,061 тонн;

В том числе - сырьё для пиролиза 170 947,160 тонн,

- сжиженные углеводородные газы 24 794,901 тонн.

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

| | |
|---|-----------------|
| - этилен | 52 241,766 тонн |
| в том числе товарный | 39 327,718 тонн |
| - пропилен | 28 688,311 тонн |
| в том числе товарный - | 28 674,892 тонн |
| Бензол нефтяной | 23 029,158 тонн |
| в том числе товарный | 15 684,304 тонн |
| Бутилен-бутадиеновая фракция | 17 455,258 тонн |
| в том числе товарная | 17 455,258 тонн |
| фракция жидких продуктов пиролиза С9 | 12 390,278 тонн |
| Смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС | 13 074,490 тонн |
| В том числе товарная | 13 038,654 тонн |
| Полиэтилен высокого давления | 9740 тонн |
| в том числе товарный | 9636,465 тонн |
| Этилбензол – | 9 891 тонн |
| в том числе товарный | 0 тонн |
| Стирол | 9 096,000 тонн |
| в том числе товарный | 6 492,479 тонн |
| Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ | 2 698,7 тонн |
| в том числе товарный* | 2 737,710 тонн |

* из остатков 4 квартала 2011 года

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за I квартал составила 1 558 039,1 тыс руб.

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

ЗАО «НГПЗ» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ (ПНГ) и технологическая углеводородная смесь (ТУС). Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м³/год.

ЗАО «НГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;

- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – I кв. 2012 года:

- объем переработки сырья составил – 89,400 млн.н.м³, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 67,802 млн.н.м³.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 21,598 млн.н. м³.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 54,567 тыс. тн;
- фракция этановая в количестве 13,496 тыс. тн.
- сухой отбензиненный газ в объеме 44,106 млн.н. м³;
- сера техническая газовая комовая в количестве 0,889 тыс. тн.

В процессе производственной деятельности в течение I квартала 2012 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья в объеме 89,400 млн. н. м³ на сумму 229758 тыс. руб.;
- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 55,357 тыс. тн на сумму 3 708,9 тыс. руб.(без налогов)

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть». Проектная мощность завода составляет 1100 млн.м3/год.

ЗАО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;
- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;
- сухой отбензиненный газ, СТО Газпром 089-2010;
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93

За отчетный период – I кв. 2012 года:

- объем переработки сырья составил – 88,830 млн. м3, в том числе:
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 48,963 млн. м3.
- от ОАО «Оренбургнефть» - 39,867 млн. м3.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А - 33,036 тыс.тонн;
- фракция этановая марки Б в количестве - 8,200 тыс. тонн;
- сухой отбензиненный газ в объеме - 52,750 млн.м3;
- сера техническая газовая комовая сорт 9995 - 0,517 тыс.тонн.

В I квартале 2012 года:

- переработано давальческое сырье в объеме 88,830 млн. м3 на сумму 193 649,4 тыс. рублей (без налогов);
- оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 55,357 тыс.тонн на сумму 21 035,66 тыс.рублей (без налогов).

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Для реализации продукции ОАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке РФ не требуется наличие разрешений государственных органов.

В настоящее время законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный Закон от 17.08.95 №147-ФЗ «О естественных монополиях». Статья 6 указанного закона в 2001 году была дополнена частью второй, в которой был законодательно закреплён порядок обеспечения недискриминационного доступа нефтедобывающих предприятий к магистральным нефтепроводам и терминалам в морских портах при экспорте нефти, а также определены организации, имеющие право доступа к этим системам. Помимо этого экспорт нефти осуществляется в соответствии с федеральными законами от 22.03.1991 №948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках», от 8.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 №61-ФЗ, указами Президента Российской Федерации от 9.03.2004 №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», постановлениями Правительства Российской Федерации от 31.12.1994 «О вывозе нефти и нефтепродуктов за пределы таможенной территории Российской Федерации с 1 января 1995 года», от 6.09.2002 №2002 №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 и в ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объёму сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение:

- экспорт реактивного топлива, внесённого Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль, осуществляется на основании Разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ №240/57/45 от 13.01.12 г.

- экспорт серной кислоты осуществляется на основании Разрешения Федеральной службы Российской Федерации по контролю за оборотами наркотиков № ПР/2-159/12 от 20.03.12 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.03.2011 г. № 181.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В настоящее время НК «Роснефть» обновляет свою Стратегию.

Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании по эффективности и масштабам бизнеса, обеспечению безопасности и экологической чистоты производства.

Стратегический рост в нефтедобыче связывается с продолжением разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области и Тимано-Печорском регионе, освоением новых нефтегазодобывающих районов на шельфах Охотского, Карского, Печорского и Черногого морей. Основной рост нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение в Иркутской области).

В области нефтепереработки приоритетом ОАО «НК «Роснефть» является реконструкция нефтеперерабатывающих заводов на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в конверсионных технологиях переработки нефти и нефтяных фракций для производства высококачественных нефтепродуктов, отвечающих высоким экологическим требованиям. В результате реконструкции заводов будет увеличен объём переработки нефтяного сырья, повышена производительность

нефтеперерабатывающих предприятий, а также увеличена глубина переработки нефти. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

После модернизации НПЗ в России ожидается переход рынка к профициту продукции, что формирует следующие стратегические цели розничной сети НК «Роснефть»:

- Построение наиболее экономически эффективного розничного канала продаж;
- Увеличение стоимости бренда НК «Роснефть» за счет выстраивания единообразной сети с унифицированными форматами и качеством обслуживания;
- Бесперебойное обеспечение нефтепродуктами населения в регионах присутствия и нахождение правильного баланса между прибыльностью розничного бизнеса и выполнением социальных обязательств.

ОАО «НК «Роснефть» планирует продолжить развитие своей сети автозаправочных станций в российских регионах, включая такие быстро развивающиеся рынки, как г. Москва и г. Санкт-Петербург. Это позволит значительно увеличить реализацию нефтепродуктов мелким оптом и в розницу, тем самым увеличить эффективность продаж.

В рамках подготовки к проведению Олимпийских Игр в г. Сочи, Генеральным Партнером которых является Компания, начата реализация программы строительства автозаправочных комплексов нового Олимпийского формата. Олимпийские автозаправочные комплексы, расположенные вдоль федеральных трасс, ведущих от западных границ РФ в г. Сочи, будут иметь расширенный перечень услуг, что привлечет новых клиентов и повысит эффективность этого вида бизнеса.

Реализация стратегических задач Компании будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке, разработке и добыче, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров: повышении квалификации, привлечении и воспитании высококвалифицированных специалистов, программах подготовки «Школа-вуз-Предприятие».

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета*

Срок участия эмитента: *1998*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам (РНК МНС).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Торгово-Промышленная палата Российской Федерации*

Срок участия эмитента: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)*

Срок участия эмитента: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Союз нефтеэкспортеров России*

Срок участия эмитента: *2007*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Союза нефтеэкспортеров России (СОНЭК).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков России*

Срок участия эмитента: *1995*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков России (АНН).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российско-Германская внешнеторговая палата*

Срок участия эмитента: *2012*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российской-Германской внешнеторговой палаты

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *93.96*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *93.96*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

ЗАО «Ванкорнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|---|--|
| Проценко Игорь Станиславович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Место нахождения

443071 Россия, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект 50

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Нефть-Актив»

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Эксплорейшн» --> ООО «Нефть-Актив»

ООО «Нефть-Актив» владеет 100% уставного капитала ОАО «Самаранефтегаз»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородного сырья.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|---|--|
| Петров Сергей Михайлович | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефть-Актив»**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав,

удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Трейд» --> ООО «Нефть-Актив»

ОАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Эксплорейшин» --> ООО «Нефть-Актив»

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Оказание консалтинговых услуг предприятиям Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|---|--|
| Минчева Наталия Александровна | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Развитие»**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва,, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

100%-ая доля в уставном капитале ООО «РН-Развитие» принадлежит ООО «РН-Трейд», участниками которого являются ОАО «НК «Роснефть» (99,9999%) и ООО «Нефть-Актив» (0,0001%), на 100% контролируемое ОАО «НК «Роснефть».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **9.53**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **9.53**

Описание основного вида деятельности общества:

Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|---|--|
| Фомин Валерий Геннадьевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Земельные участки | 504 892 | |
| Здания | 33 462 078 | 10 260 153 |
| Сооружения | 470 040 396 | 166 516 410 |
| Машины и оборудование | 85 939 342 | 26 962 182 |
| Инструмент | | |
| Транспортные средства | 3 669 397 | 1 411 540 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 1 109 198 | 632 977 |
| Прочие | 79 147 | 45 246 |
| ИТОГО | 594 804 450 | 205 828 508 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Земельные участки | 553 221 | |
| Здания | 33 644 915 | 10 754 396 |
| Сооружения | 485 759 048 | 178 361 528 |
| Машины и оборудование | 86 827 392 | 29 929 921 |
| Инструмент | | |
| Транспортные средства | 3 690 401 | 1 452 091 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 1 125 547 | 663 505 |
| Прочие | 78 438 | 46 487 |
| ИТОГО | 611 678 962 | 221 207 928 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: ***31.03.2012***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|---|-------|--------------|
| Норма чистой прибыли, % | 17.26 | 18.21 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз | 0.66 | 0.21 |
| Рентабельность активов, % | 11.3 | 3.85 |
| Рентабельность собственного капитала, % | 21.16 | 6.8 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату | 0 | 0 |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % | 0 | 0 |

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Приведенные финансовые коэффициенты свидетельствуют о положительной динамике результатов финансово-хозяйственной деятельности эмитента. Коэффициенты оборачиваемости и рентабельности за 1 кв. 2012 года соразмерны с итогами 2011 года, уверенно превышают 1/4 годового результата. Норма чистой прибыли за 1 кв. 2012 года превышает аналогичный показатель за 2011 год.

Положительное влияние на величину чистой прибыли оказали:

- **наращивание объемов реализации продукции Компании и значительный рост цен в связи с благоприятной конъюнктурой цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, а также цен внутреннего рынка;**
- **положительное сальдо курсовых разниц – 23,5 млрд. рублей;**
- **положительное сальдо процентов к уплате и получению - 0,5 млрд. рублей;**
- **возврат НПЗ акциза – 2,6 млрд. рублей.**

Вместе с тем, произошло снижение чистой прибыли по следующим причинам:

- **превышение убытков прошлых лет над прибылью прошлых лет, выявленных в отчетном периоде – 2,24 млрд. рублей;**
- **превышение расходов над доходами от операций с финансовыми инструментами срочных сделок – 0,8 млрд. рублей.**

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|---------------------------------|-------------|--------------|
| Чистый оборотный капитал | 552 542 136 | 564 421 327 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 2.65 | 2.64 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 2.36 | 2.31 |

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность

эмитента:

Уровни чистого оборотного капитала, коэффициентов текущей и быстрой ликвидности в 1-м квартале 2012 года оставались практически неизменными, максимальные колебания для этих показателей составили 2%. Это свидетельствует о стабильности положения Эмитента в части его ликвидности и финансовой устойчивости.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2011 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **облигации**

Полное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Место нахождения эмитента: **2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

| Дата государственной регистрации выпуска (выпусков) | Регистрационный номер | Регистрирующий орган |
|---|-----------------------|----------------------|
| | XS0620760115 | |

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 600 000 000 USD x 1**

Срок погашения: **10 лет (апрель 2021 г.)**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **51 513 760 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер фиксированного процента: 3% годовых (базис расчета - 360 дней). Проценты начисляются к уплате раз в три месяца (31.01., 30.04., 31.07., 31.10), уплата процентов может быть перенесена на любую следующую дату уплаты процентов.

Дополнительная информация:

Указанные ценные бумаги являются кредитными нотами.

Вид ценных бумаг: **облигации**

Полное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Место нахождения эмитента: **2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

| Дата государственной регистрации выпуска | Регистрационный номер | Регистрирующий орган |
|--|-----------------------|----------------------|
| | | |

| | | |
|------------|--------------|--|
| (выпусков) | | |
| | XS0620759885 | |

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *1*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *800 000 000 USD x 1*

Срок погашения: *10 лет (апрель 2021 г.)*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *25 756 880 000*

Единица измерения: *руб.*

Размер фиксированного процента: 3% годовых (базис расчета - 360 дней). Проценты начисляются к уплате раз в три месяца (31.01., 30.04., 31.07., 31.10), уплата процентов может быть перенесена на любую следующую дату уплаты процентов.

Дополнительная информация:

Указанные ценные бумаги являются кредитными нотами.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резерв под обесценение ценных бумаг на 01.01.2011 г. составляет 163 974 тыс. руб.

Резерв под обесценение ценных бумаг на 31.12.2011 г. составляет 4 098 041 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298*

Размер вложения в денежном выражении: *230 334 053*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.

Дополнительная информация:

Нет.

Объект финансового вложения: *Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719*

Размер вложения в денежном выражении: *237 242 388*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

0

Дополнительная информация:

Нет.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 12 месяцев 2011 года, нет.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в

бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **облигации**

Полное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Место нахождения эмитента: **2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

| Дата государственной регистрации выпуска (выпусков) | Регистрационный номер | Регистрирующий орган |
|---|-----------------------|----------------------|
| | XS0620760115 | |

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 600 000 000 USD x 1**

Срок погашения: **10 лет (апрель 2021 г.)**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **46 925 120 000**

Единица измерения: **руб.**

Размер фиксированного процента: 3% годовых (базис расчета - 360 дней). Проценты начисляются к уплате раз в три месяца (31.01., 30.04., 31.07., 31.10), уплата процентов может быть перенесена на любую следующую дату уплаты процентов.

Дополнительная информация:

Нет.

Вид ценных бумаг: **облигации**

Полное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Deutsche Bank Luxembourg S.A.**

Место нахождения эмитента: **2, boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg**

Не является резидентом РФ

| Дата государственной регистрации выпуска (выпусков) | Регистрационный номер | Регистрирующий орган |
|---|-----------------------|----------------------|
| | XS0620759885 | |

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **800 000 000 USD x 1**

Срок погашения: **10 лет (апрель 2021 г.)**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **23 462 560 000**
Единица измерения: *руб.*

Размер фиксированного процента: 3% годовых (базис расчета - 360 дней). Проценты начисляются к уплате раз в три месяца (31.01., 30.04., 31.07., 31.10), уплата процентов может быть перенесена на любую следующую дату уплаты процентов.

Дополнительная информация:

Указанные ценные бумаги являются кредитными нотами.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резерв под обесценение ценных бумаг на 01.01.2011 г. составляет 163 974 тыс. руб.

Резерв под обесценение ценных бумаг на 31.12.2011 г. составляет 4 098 041 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Займ, Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298*

Размер вложения в денежном выражении: **230 334 053**

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

Проценты начисляются по ставке 2% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.

Дополнительная информация:

Нет.

Объект финансового вложения: *Займ, Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719*

Размер вложения в денежном выражении: **227 855 947**

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

0

Дополнительная информация:

Нет.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 3 месяца 2012 года, нет.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Приобретение и создание НМА | 193 102 | |
| Товарный знак | 6 511 | 1 728 |
| Патенты | 11 312 | 2 742 |
| Программный продукт | 421 792 | 249 522 |
| Аудиовизуальные произведения | | |
| Лицензии добычные | 12 103 | 3 983 |
| Лицензии смешанные | 253 461 | 64 |
| Лицензии прочие | 778 | 323 |
| Прочие НМА | 12 351 | 1 001 |
| ИТОГО | 911 410 | 259 363 |

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Общества производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: *31.12.2011*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Приобретение и создание НМА | 153 189 | |
| Товарный знак | 6 511 | 1 914 |
| Патенты | 11 312 | 3 014 |
| Программный продукт | 460 092 | 275 456 |
| Аудиовизуальные произведения | 58 604 | 6 101 |
| Лицензии добычные | 12 103 | 4 224 |
| Лицензии смешанные | 253 461 | 67 |
| Лицензии прочие | 778 | 339 |
| Прочие НМА | 12 351 | 2 299 |
| ИТОГО | 968 401 | 293 414 |

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Общества производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного Приказом

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

01.04.2011г. Советом Директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ОАО «НК «Роснефть», определяющую комплекс мероприятий, в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.

Основными направлениями инновационного развития Компании являются:

- Геологоразведка и исследование пластов
- Геология и разработка месторождений
- Строительство скважин
- Технологии добычи нефти и газа
- Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры
- Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажены, газогидраты, нефть из угля)
- Неуглеводородное сырье
- Шельфы
- Информационные технологии «Апстрим»
- Технологии нефтепереработки
- Технологии нефтегазохимии, GTL
- Разработка собственных катализаторов
- Разработка новых продуктов нефтепереработки
- Переработка тяжелых нефтяных остатков
- Информационные технологии «Даунстрим»
- Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами
- Энергосбережение
- Экология
- Альтернативная энергетика
- Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии

В первом квартале 2012г. продолжилась реализация Программы инновационного развития, а также выполнение Целевых Инновационных Проектов по приоритетным для Компании направлениям.

30.03.2012 г. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» был утвержден отчет о реализации Программы инновационного развития за 2011 год. Запланированные мероприятия программы выполнены в полном объеме.

В первом квартале 2012г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило 4256 млн. руб., в т.ч. затраты ОАО «НК «Роснефть» - 78,57 млн. руб. Сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития за 2011 год в целом по Компании составила 8552 млн. руб., в т.ч. по ОАО «НК «Роснефть» - 3 945 млн. руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем, приобретение объектов инфраструктуры, взаимодействие с вузами, разработку технологий управления и оптимизации бизнес-процессов.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены патенты/свидетельства на:

Изобретения:

1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;
2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;

3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2314554, приоритет от 09.06.2006г.;

4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г.;

5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г.;

Полезные модели:

6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г.;

7. «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;

Программы для ЭВМ

8. Rosneft-WellView (RN-WellView), приоритет 24.09.10. Свидетельство №2011610974 дата приоритета 24.09.10г., зарегистрировано 26.01.11г.

9. Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616734 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

10. Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616740 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

11. Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616739 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

12. Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616738 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

13. Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616737 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

14. Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616736 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

15. Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011616735 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

16. Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО). Свидетельство № 2012610458, дата приоритета 09.11.2011г., зарегистрировано 10.01.2012.;

17. Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT). Свидетельство № 2012612552, дата приоритета 09.11.2011г., зарегистрировано 07.03.2012.;

18. Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST). Свидетельство № 2012611617, дата приоритета 13.12.2011г., зарегистрировано 13.02.2012.

Базы данных

19. База данных «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка». Свидетельство №2011620615 дата приоритета 21.07.11г., зарегистрировано 31.08.11г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Добыча нефти

В период с 2007 г. по 2011 г. добыча нефти в России увеличилась на 4,1% с 491,3 млн т до 511,4 млн т.

В 2011 г. добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2011 г. рост добычи нефти на 1,2% по сравнению с 2010 г. был в основном обусловлен увеличением добычи на Ванкорском месторождении (введено в августе 2009 г.). Без учета Ванкорского месторождения добыча нефти в России в 2011 г. увеличилась по сравнению с 2010 г. на 0,8%.

Проходка в бурении в 2011 г. составила 18 742 тыс. м, увеличившись на 8,8% по сравнению с 2010 г. В том числе проходка в разведочном бурении увеличилась на 5,1% до 747 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 8,9% до 17 995 тыс. м.

В 2011 г. доля скважин, дающих продукцию, составила 85,3% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин снизилась с 15,3% в 2010 г. до 14,7% в 2011 г. В 2011 г. введено в эксплуатацию 6 146 новых нефтяных скважин, что на 344 скважины больше уровня 2010 г.

В 1 квартале 2012 г. добыча нефти в России составила 128,4 млн т, увеличившись на 2,4% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. Без учета Ванкорского месторождения рост добычи нефти в России составил 1,8%.

Объемы проходки в разведочном бурении в 1 квартале 2012 г. составили 193 тыс. м, увеличившись на 33,5% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г., в эксплуатационном бурении – 4 366 тыс. м, увеличившись на 10,0%.

За 1 квартал 2012 г. было введено 1 239 добывающих нефтяных скважин, что на 98 скважин меньше, чем в 1 квартале 2011 г.

Фонд скважин, дающих продукцию, на конец марта 2012 г. составил 136,4 тыс. ед., увеличившись на 1,6 тыс. ед. по сравнению с показателем на конец марта 2011 г.

Доля неработающих скважин в 1 квартале 2012 г. составила 15,2% от эксплуатационного фонда, снизившись на 0,4 п.п. по сравнению с 1 кварталом 2011 г.

Переработка нефти

В период с 2007 г. по 2011 г. переработка нефти в России увеличилась на 12,6% с 227,7 млн т до 256,4 млн т.

Производство автобензинов в 2011 г. составило 36,7 млн т, увеличившись на 1,7% к уровню 2010 г. Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2011 г. составила 89,1%, увеличившись на 5,3 п.п. к уровню 2010 г.

Производство дизельного топлива в 2011 г. составило 70,6 млн т (рост на 0,3% к уровню 2010 г.), топочного мазута – 73,3 млн т (рост на 4,9% к уровню 2010 г.).

Глубина переработки нефти в 2011 г. составила 70,6%, снизившись на 0,5 п.п. относительно уровня 2010 г.

В 1 квартале 2012 г. переработка нефти в России составила 65,6 млн т, увеличившись по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. на 5,4%. Глубина переработки нефти составила 69,4% (69,7% в 1 квартале 2011 г.).

Производство автобензинов увеличилось на 6,9% до 9,4 млн т, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 86,0% в 1 квартале 2011 г. до 91,8% в 1 квартале 2012 г.

Производство дизтоплива снизилось на 3,0% до 17,4 млн т, производство топочного мазута увеличилось на 6,6% до 19,5 млн т.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2011 г. экспорт нефти из России снизился относительно 2010 г. на 2,0% и составил 242,1 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2011 г. 47,3% (в 2010 г. – 48,9%).

Экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2011 г. составил 212,2 млн т, снизившись на 3,9% относительно уровня 2010 г.

Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2011 г. составил 29,9 млн т, увеличившись 13,7% относительно уровня 2010 г. в связи с ростом поставок в Белоруссию на 40,5% (с 12,9 млн т в 2010 г. до 18,1 млн т в 2011 г.). Вместе с тем, поставки нефти на Украину сократились на 21,8% (с 6,0 млн т в 2010 г. до 4,7 млн т в 2011 г.).

В 1 квартале 2012 г. экспорт нефти составил 59,7 млн т, увеличившись на 0,5% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г. (59,5 млн т) в связи с увеличением поставок в Белоруссию на 59,6% (с 3,4 млн т в 1 квартале

2011 г. до 5,4 млн т в 1 квартале 2012 г.). Экспорт нефти в страны Дальнего зарубежья составил в 1 квартале 2012 г. 52,3 млн т, снизившись на 1,2% по сравнению с аналогичным показателем 2011 г.

Цены на нефть

После достижения в июле 2008 г. исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 г. в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

В течение 2009-2010 гг. происходил рост цены нефти Urals – с 43,2/барр. в январе 2009 г. до \$73,4/барр. в декабре 2009 г. (рост на 70%) и до \$89,5/барр. в декабре 2010 г. (рост на 21,9%).

Средняя за 2011 г. цена нефти Urals составила \$109,1/барр., что на 39,4% выше уровня 2010 г.

В течение 2011 г. цена нефти колебалась в диапазоне \$93,7-110,5/барр.: в январе цена нефти составила \$93,7/барр., к апрелю увеличилась до \$119,2/барр., в августе-декабре цена нефти составила \$107,3-110,5/барр.

Основной причиной колебаний стали экономические проблемы в основных странах-потребителях (неблагоприятная макроэкономическая статистика в США, долговой кризис в Европе), нестабильность в нефтедобывающих странах Северной Африки и Ближнего Востока и прекращение поставок легкой низкосернистой нефти из Ливии.

В 1 квартале 2012 г. средняя цена нефти Urals составила \$116,9/барр., что на 14,4% выше уровня 1 квартала 2011 г. и на 7,6% выше уровня 4 квартала 2011 г.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2007-2012 годах

| Наименование показателя | Отчетный период | | | | | |
|--|-----------------|---------|---------|---------|---------|------------|
| | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 1 кв. 2012 |
| Добыча нефти, млн т | 491,3 | 488,5 | 494,2 | 505,1 | 511,4 | 128,4 |
| Изменение к предыдущему году, % | 2,2 | -0,6 | 1,2 | 2,2 | 1,2 | 2,4 |
| Проходка в бурении, тыс м | 14 631 | 15 454 | 14 555 | 17 233 | 18 742 | 4 559 |
| в т.ч. разведочное бурение | 871 | 852 | 464 | 711 | 747 | 193 |
| эксплуатационное бурение | 13 761 | 14 603 | 14 091 | 16 522 | 17 995 | 4 366 |
| Эксплуатационный фонд скважин, ед. | 156 458 | 157 795 | 158 763 | 159 430 | 160 432 | 160 897 |
| Фонд скважин, дающих продукцию, ед. | 130 903 | 132 691 | 132 905 | 134 968 | 136 906 | 136 381 |
| Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда | 16,3 | 15,9 | 16,3 | 15,3 | 14,7 | 15,2 |
| Ввод новых скважин, ед. | 5 201 | 5 584 | 5 231 | 5 802 | 6 146 | 1 239 |
| Средний дебит старых скважин, т/сут | 9,6 | 9,3 | 9,3 | 9,4 | 9,3 | 9,8 |
| Средний дебит новых скважин, т/сут | 43,5 | 41,9 | 43,2 | 43,4 | 40,2 | 41,7 |
| Переработка нефти, млн т | 227,7 | 235,7 | 235,5 | 248,8 | 256,4 | 65,6 |
| Изменение к предыдущему году, % | 4,1 | 3,5 | -0,1 | 5,6 | 3,1 | 5,4 |
| Глубина переработки нефти, % | 71,4 | 71,9 | 71,8 | 71,1 | 70,6 | 69,4 |
| Производство автобензинов, млн т | 35,0 | 35,5 | 35,8 | 36,1 | 36,6 | 9,4 |
| в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов | 74,3 | 77,3 | 82,5 | 83,8 | 89,1 | 91,8 |
| Экспорт нефти, млн т | 253,0 | 237,3 | 246,0 | 247,0 | 242,1 | 59,7 |
| Изменение к предыдущему году, % | 2,8 | -6,2 | 3,7 | 0,4 | -2,0 | 0,5 |
| Цена нефти Urals, \$/барр. | 69,4 | 94,5 | 61,0 | 78,2 | 109,1 | 116,9 |

Источник: ЦДУ ТЭК

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.

На протяжении последних пяти лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Основные факторы, оказавшие влияние на деятельность Эмитента, можно объединить в две группы. Первая – это производственные факторы, вторая – экономические, связанные, в основном, с макроэкономической ситуацией в стране и конъюнктурой цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке.

Объемные показатели добычи, переработки и реализации углеводородов являются более стабильными и прогнозируемыми. Факторы, оказывающие влияние на производство зависят от горно-геологических и климатических условий регионов деятельности, технического состояния объектов добычи, переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента.

За 2006-2011 годы ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов.

Объем первичной переработки нефти Компании на НПЗ РФ в 2011 году увеличился в 2,1 раза относительно 2006 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением ряда нефтеперерабатывающих заводов, а также проведением реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов. В мае 2011 года приобретена 50%-ая доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырёх НПЗ на территории Германии, что позволит увеличить объем переработки нефти Компании на 11,6 млн. тонн в год. Объем первичной переработки нефти Компании в 2011 году с учетом доли переработки в приобретенных НПЗ в Германии увеличился в 2,4 раза относительно 2006 года.

Основными экономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:

Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке

Изменение мировых цен на нефть и нефтепродукты оказывает существенное влияние на операционные результаты деятельности Компании.

Конъюнктура цен на мировом рынке нефти в 2010 году была более благоприятной по сравнению с 2009 годом: среднегодовая цена нефти марки URALS составила 78,2 долл./барр., превысив в 1,3 раза показатель 2009 года, за этот же период среднегодовые цены на прямогонный бензин, дизельное топливо, авиакеросин и мазут в Северо-Западной Европе возросли в 1,3 раза и составили соответственно 711 долл./т, 672 долл./т, 722 долл./т и 441 долл./т.

Вслед за мировыми ценами возросли цены реализации продукции Компании: в рублевом эквиваленте средняя экспортная цена нефти Компании (включая пошлину) за 2010 год возросла до 16,9 тыс.руб./т с 13,4 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,3 раза), средняя экспортная цена нефтепродуктов Компании увеличилась до 16,8 тыс.руб./т с 13,5 тыс.руб./т в 2009 году (в 1,2 раза).

В 2011 году ценовая конъюнктура на мировом рынке нефти удерживалась на высоком уровне: средняя цена нефти марки URALS составила 109,1 долл./барр., превысив в 1,4 раза уровень 2010 года, цены на дизельное топливо, авиакеросин, прямогонный бензин и мазут в Северо-Западной Европе увеличились до 934 долл./т (в 1,4 раза), 1 012 долл./т (в 1,4 раза), 929 долл./т (в 1,3 раза) и 607 долл./т (в 1,4 раза) соответственно.

В рублевом эквиваленте средняя экспортная цена реализации нефти Компании в дальнейшем зарубежье (с пошлиной) за 2011 год составила 23,3 тыс.руб./т, увеличившись в 1,4 раза относительно уровня 2010 года; средняя экспортная цена реализации корзины нефтепродуктов Компании составила 22 тыс.руб./т и возросла в 1,3 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 19,6 тыс.руб./т (в 1,2 раза).

Средняя цена нефти марки URALS составила в 1 квартале 2012 года 116,9 долл./барр., превысив на 14,4% уровень аналогичного периода 2011 года, цены на дизельное топливо, авиакеросин, прямогонный бензин и мазут в Северо-Западной Европе увеличились до 993 долл./т (+12,7%), 1 058 долл./т (+9,4%), 1 013 долл./т (+12,1%) и 684 долл./т (+23,4%) соответственно.

В 1 квартале 2012 года средняя экспортная цена реализации нефти Компании в рублевом эквиваленте составила 24,6 тыс.руб./т, увеличившись в 1,17 раза относительно показателя аналогичного периода 2011 года; средняя экспортная цена реализации корзины нефтепродуктов Компании в рублевом исчислении составила 25,3 тыс.руб./т и возросла на 18% раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 21 тыс.руб./т на 16%.

Следует отметить, что ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании: рост цен реализации нефти и нефтепродуктов, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДС.

Обменный курс рубля к доллару США

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. Поскольку значительная часть выручки Компании от продажи нефти и нефтепродуктов номинирована в долларах США, а основная часть расходов номинирована в рублях, то укрепление рубля по отношению к доллару оказывает отрицательное влияние на операционные результаты Роснефти, так как приводит к снижению выручки в рублевом выражении. И наоборот, ослабление рубля приводит к росту выручки Компании.

В 2010 году среднегодовой обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,4 руб./долл., на 4,3% по сравнению с 31,7 руб./долл. в 2009 году. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

За 2011 год средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,4 руб./долл., на 3,2% по сравнению с 2010 годом (30,4 руб./долл.).

В 1 квартале 2012 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 30,3 руб./долл., или на 3,4% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года (29,3 руб./долл.).

Основная часть задолженности Компании номинирована в долларах США. Переоценка задолженности в связи с изменением валютного курса приводит к образованию курсовых разниц. Ослабление рубля (рост курса доллара) приводит к образованию отрицательной курсовой разницы и соответствующему сокращению чистой прибыли Компании. Укрепление национальной валюты приводит к образованию

положительной курсовой разницы и соответствующему увеличению чистой прибыли Компании.

Темпы инфляции и тарифы естественных монополий

Темпы инфляции и роста тарифов естественных монополий оказывают влияние на уровень операционных затрат Компании.

В 2011 году потребительские цены в России возросли относительно декабря 2010 года на 6,1%, цены производителей увеличились на 12% против 8,8% и 16,7% соответственно в 2010 году.

В 1 квартале 2012 года потребительские цены возросли относительно декабря 2011 года на 1,5%, цены производителей - на 2,9% против 3,8% и 6,9% соответственно в аналогичном периоде 2011 года.

В 2010 году рост среднего тарифа на электроэнергию (регулируемого и на свободном рынке без населения) по РФ составил 18,6% против 20,1% в 2009 году. За 2011 год рост аналогичного среднего тарифа по РФ составляет 14,3%. Рост средневзвешенного тарифа на покупную электроэнергию по Компании за 2011г. в блоке Нефтегаздобыча составил 12,8%.

Средневзвешенный тариф на покупную электроэнергию по Компании в январе-марте 2012 года увеличился на 0,3%.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт» и по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Индексация базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам, которые устанавливаются для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от его протяженности и иных факторов. Железнодорожные тарифы зависят от веса и вида груза, и расстояния транспортировки.

Транспортные расходы составляют около 40% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли. В 2010 году индексация транспортных тарифов проводилась трижды: в январе-феврале, августе и декабре. В результате общее увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2009 года практически по всем транспортным системам естественных монополий (кроме тарифов ОАО «АК «Транснефтепродукт» для внутреннего рынка) превысило уровень инфляции и стало основной причиной увеличения транспортных расходов Компании:

ОАО «АК «Транснефть» – на 31,6% для всех направлений;

ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 10,4% для экспортных направлений и на 2,2% для внутренних поставок;

ОАО «РЖД» – на 9,4% для нефти и нефтепродуктов

В 2011 г. индексация транспортных тарифов (относительно декабря 2010 г.) превысила инфляцию 2011 года практически по всем направлениям реализации за исключением тарифа на трубопроводный транспорт нефтепродуктов на внутреннем рынке:

ОАО «АК «Транснефть» – на 8%;

ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 9,5% для экспорта и на 5,9% для внутреннего рынка;

ОАО «РЖД» – на 8%.

Индексы роста транспортных тарифов в среднегодовом исчислении в 2011 году были еще выше.

В январе-марте 2012 г. индексация транспортных тарифов (относительно декабря 2011 г.) была значительно выше инфляции. Тарифы ОАО «АК «Транснефть» на трубопроводные поставки нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок возросли на 6%; индексация тарифов для поставки нефти в январе-марте не проводилась. Тарифы ОАО «РЖД» возросли на 6% для нефти и нефтепродуктов.

Налогообложение

Изменение ставок налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин

НДПИ и экспортные пошлины рассчитываются на основе цен на нефть на международном рынке. Изменение ставок НДПИ и экспортных пошлин в значительной степени нивелирует, как положительный, так и отрицательный эффект изменения цен на нефть на финансовые результаты Эмитента.

В 2010 году средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 3 074 руб./т, увеличившись в 1,3 раза относительно 2009 года, за счет роста цены на нефть.

Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2010 году 273,6 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2009 годом. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 196,6 долл./т, на темные – 105,9 долл./т, что в 1,5 раза выше средних ставок за 2009 год.

В 2011 году средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 4 455,3 руб./т, увеличившись в 1,45 раза относительно уровня 2010 года за счет роста мировой цены на нефть марки URALS. Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее зарубежье составила в 2011 году 408,9 долл./т, увеличившись в 1,5 раза по сравнению с 2010 годом.

Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 274,1 долл./т, на темные – 208,2 долл./т, что соответственно в 1,4 раза и в 2 раза выше средних ставок 2010 года. С 01.05.2011 и с 01.06.2011 установлены экспортные пошлины на автобензины и на нефть на уровне 90% от ставки пошлины на нефть.

В 1 квартале 2012 года средняя установленная ставка НДПИ на нефть составила 5 284 руб./т, увеличившись в 1,3 раза относительно аналогичного периода 2011 года за счет роста цены на нефть.

Ставка экспортной пошлины на нефть в Дальнее Зарубежье составила в отчетном периоде 2012 года 400,8 долл./т, увеличившись на 17% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Ставка экспортной пошлины на светлые и темные нефтепродукты составила 264,5 долл./т, что соответственно на 13% и на 75 % выше средних ставок аналогичного периода 2011 года. Существенный рост ставок на темные нефтепродукты обусловлен изменением таможенного законодательства, предусматривающего увеличение экспортных ставок пошлин на темные нефтепродукты до 67% от ставки на нефть. Ставка экспортной пошлины на автобензины и нефть составила 360,7 долл./т увеличившись относительно 1 квартала 2011 года в 1,5 раза, Величина ставок на автобензины и нефть установлена на уровне 90% от экспортной ставки пошлины на нефть.

В соответствии с Законом № 234-ФЗ от 3 декабря 2008 года с 2009 года величина ставки экспортной пошлины на нефть пересматривается каждый месяц, исходя из средней цены на нефть сорта URALS, сформировавшейся за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающего в периоды резких колебаний цен из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть.

Объемы производства и оптимизация затрат

В 2010 году добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2009 года на 6,0%, производство нефтепродуктов – на 1,8%.

За 2011 год рост добычи нефти составил 2,4% относительно 2010 года, объем производства нефтепродуктов на НПЗ РФ увеличился на 0,5%, а с учетом доли производства в приобретенных НПЗ в Германии - на 15,5%.

За январь-март 2012 года на месторождениях Компании добыт рекордный объем нефти и газового конденсата, превысивший на 3,4% уровень аналогичного периода 2011 года. Объем переработки нефти на НПЗ РФ вырос на 3,3%. Общий объем переработки нефти с учетом доли в НПЗ в Германии возрос на 25,2%

Эмитент управляет производственными затратами и планирует их величину. Вопрос оптимизации затрат находится под постоянным контролем. В условиях значительного наращивания в 2010 году объема работ в нефтегазодобыче, рост затрат на добычу 1т нефти за 2010 год относительно 2009 года составил 5,6%, что ниже среднего уровня инфляции по стране. В 2011 году, в целях сдерживания негативного эффекта инфляционных процессов и существенного роста тарифов на электроэнергию, Эмитент реализовал большой спектр мероприятий, обеспечивающих оптимизацию производственных затрат и повышение эффективности производства. В результате рост эксплуатационных расходов в 2011 году обусловлен, в основном, вводом новых объектов в рамках проводимой реконструкции НПЗ и вводом новых мощностей в нефтегазодобыче. В 1 квартале с.г. Компания продолжила работу по оптимизации затрат.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть». Однако прямая конкуренция на внешнем рынке отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка

и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения.

Что касается розничного сектора, то товарный знак ОАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности. В течение ряда лет ОАО «НК «Роснефть» осуществляет широкую реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, оператором которого в настоящее время является ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и модернизацию мощностей Туапсинского НПЗ, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Продолжаются работы по реконструкции и модернизации других нефтеперерабатывающих заводов Компании, что в целом позволит в дальнейшем улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров**
- **Совет директоров**
- **Правление - коллегиальный исполнительный орган**
- **Президент – единоличный исполнительный орган.**

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ОАО "НК "Роснефть").

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) *внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- (2) *реорганизация Общества;*
- (3) *ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- (4) *определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- (5) *увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если такое размещение осуществляется*
 - (i) *посредством закрытой подписки на выпускаемые акции;*

- (ii) посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- (6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- (7) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

- (1) избрание членов Совета директоров Общества;
- (2) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров;
- (3) избрание членов ревизионной комиссии Общества;
- (4) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;
- (5) утверждение аудитора Общества;
- (6) утверждение годовых отчетов Общества;
- (7) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- (8) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- (9) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;
- (10) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- (11) дробление и консолидация акций;
- (12) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- (13) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- (14) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных п.2 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- (15) одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- (16) участие в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (17) проведение ревизионной комиссией проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в том числе:
 - (i) Положение об общем собрании акционеров Общества;
 - (ii) Положение о Совете директоров Общества;
 - (iii) Положение о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;
 - (iv) Положение о единоличном исполнительном органе (Президенте) Общества;
 - (v) Положение о ревизионной комиссии Общества;
- (19) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (20) установление вознаграждения и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (21) установление возмещения за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;
- (22) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров (п. 10.1 ст. 10 Устава ОАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью ОАО "НК "Роснефть" Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития;
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности;
- (4) определяет модель организации бизнеса;
- (5) определяет принципы и структуру корпоративного управления;
- (6) определяет основные направления региональной политики;
- (7) утверждает концепцию управления рисками и контролирует ее реализацию;
- (8) утверждает перечень ключевых управленческих и бизнес-процессов;
- (9) утверждает организационную структуру Общества, а также порядок ее изменения;
- (10) определяет систему комитетов Общества, их задачи и функции;
- (11) принимает решения об участии и прекращении участия Общества в коммерческих организациях;

- (12) *предварительно утверждает годовой отчет Общества;*
- (13) *определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;*
- (14) *определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;*
- (15) *принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;*
- (16) *принимает решения о создании и ликвидации филиалов, открытии и ликвидации представительств Общества;*
- (17) *принимает решения о внесении в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;*
- (18) *одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;*
- (19) *определяет показатели эффективности деятельности и утверждения размеров годовых бонусов (премий) руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;*
- (20) *принимает решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (21) *определяет перечень документов, обязательных для хранения в Обществе;*
- (22) *одобряет социальные программы Общества;*
- (23) *определяет цену (денежной оценки) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- (24) *утверждает регистратора Общества и условия договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;*

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

- (1) *назначает Президента Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Президента Общества;*
- (2) *определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;*
- (3) *утверждает условия договоров с Президентом Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;*
- (4) *определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Президентом и членами Правления Общества;*
- (5) *определяет порядок замещения Президента в случае временного отсутствия Президента по местонахождению единоличного исполнительного органа Общества (временная нетрудоспособность, отпуск, командировка) для исполнения его административных функций;*
- (6) *определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Президента исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в случае добровольной отставки Президента, а также в случае досрочного прекращения полномочий Президента по иным основаниям;*
- (7) *дает согласие на совмещение Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций.*

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, в том числе:

- (1) *осуществляет созыв общих собраний акционеров;*
- (2) *утверждает повестку дня общего собрания акционеров;*
- (3) *определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров;*
- (4) *принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связаны с подготовкой и проведением общего собрания акционеров Общества.*

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа акций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

- (1) *увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;*
- (2) *размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;*
- (3) *утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесения в них изменений и дополнений;*
- (4) *определение цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- (5) *приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10% от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90% от общего количества размещенных акций Общества;*
- (6) *приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных*

Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций.

Совет директоров одобряет следующие сделки:

(1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США.

Совет директоров принимает решение о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(1) нестандартные операции (операции, не предусмотренные финансово-хозяйственным планом) Общества, либо сделки, которые влекут или могут повлечь корректировки плана финансово-хозяйственной деятельности Общества;

(2) сделки, связанные с распоряжением Обществом размещенными акциями Общества, находящимися на балансе Общества;

(3) сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) хозяйственных обществ;

(4) любые сделки, которые влекут или могут повлечь обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(5) договоры, меморандумы и иные соглашения о сотрудничестве со стратегическими партнерами, в том числе по совместному участию в любых проектах и сделках;

(6) соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(7) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием Общества в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США.

Совет директоров определяет общую политику в отношении обществ группы - дочерних и зависимых обществ, а также иных обществ, в которых прямо или косвенно участвует Общество (далее – «Общества Группы»), - в том числе, к его компетенции относится:

(1) определение перечня Обществ Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества, и/или на реализацию его стратегии развития, (далее – «Ключевое общество группы»);

(2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

(i) сделки, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства такого общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(ii) безвозмездные сделки Общества (в т.ч. благотворительность, пожертвования, дарение), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

(iii) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Ключевое общество группы, а также с долями участия (правами на доли участия) в Ключевых обществах группы;

(iv) сделки с акциями (правами на акции), эмитентом которых является Общество;

(3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов, в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов (в том числе связанных с осуществлением иностранных инвестиций), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

(i) действия, влекущие любые изменения уставного капитала Ключевых обществ группы;

(ii) ликвидация или реорганизация Ключевых обществ группы;

(iii) избрание (назначение) и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа

Ключевых обществ группы;

(iv) передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

(v) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых бонусов (премий) генеральных директоров Ключевых обществ группы.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, включая любые изменения и дополнения к ним:

(1) внутренние документы Общества уровня «Политика» (внутренние нормативные документы, детализирующие цели, определяемые стратегией развития Общества, устанавливающие задачи, пути и принципы их решения, а также основные риски), в том числе политику в области управления рисками, политику в области корпоративного управления, кредитную политику;

(2) внутренние документы Общества, регламентирующие ключевые управленческие и бизнес-процессы, а также иные внутренние документы Общества по вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров;

(3) кодекс корпоративного поведения Общества;

(4) положение о комитетах Совета директоров;

(5) положение о Корпоративном секретаре;

(6) положение о фондах Общества;

(7) положение о годовом премировании (бонусах) и опционах;

(8) положения о процедурах внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе положения о внутривозрастном контроле, документальных проверках и ревизиях;

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

(1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

(2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;

(3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

(1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;

(2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;

(3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;

(4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;

(5) утверждение штатного расписания Общества;

(6) формирование состава комитетов Общества;

(7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;

(8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;

(9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;

(10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 настоящего Устава;

- любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на

осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.

(11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;

(13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

- утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;

- утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;

- создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;

- утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;

- совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;

- назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

- передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;

- реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;

- реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;

- любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;
- иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;
- (15) утверждение следующих внутренних документов Общества:
 - положения о комитетах Общества;
 - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
 - положения о филиалах и представительствах Общества
 - типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах управления Обществ Группы;
 - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
 - правила внутреннего трудового распорядка;
 - внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;
 - иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;
- (16) назначение секретаря Правления Общества.

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;
- (2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;
- (3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- (4) принятие решения о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США за исключением сделок, принятие решения по которым настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;
- (5) принятие решения о совершении Обществом конверсионных сделок;
- (6) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения или досрочного прекращения Обществами Группы сделок (нескольких взаимосвязанных сделок) в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым отнесено к компетенции Совета директоров и Правления Общества;
- (7) определение позиции Общества в отношении деятельности Обществ Группы по вопросам, которые не отнесены настоящим Уставом к компетенции Совета директоров и Правления Общества;
- (8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- (9) реализация процедур внутреннего контроля;
- (10) проведение заседаний Правления;
- (11) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;
- (12) утверждение внутренних документов Общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- (13) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ
 Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:
 Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17 мая 2006 года (протокол № 6), изменения и дополнения утверждены решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.05.2007 г. (протокол № 4) и 30.12.2011 г. (протокол № 11).

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Некипелов Александр Дмитриевич*

(*председатель*)

Год рождения: *1951*

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---|--------------------------------|
| с | по | | |
| 2001 | настоящее время | Российская академия наук | Вице-президент |
| 2004 | настоящее время | Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова | Директор |
| 2008 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть" | Член Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | ОАО "Зарубежнефть" | Член Совета директоров |
| 2006 | 2011 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0002*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0002*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Богданов Владимир Леонидович*

Год рождения: *1951*

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|--|
| с | по | | |
| 1984 | настоящее время | ОАО "Сургутнефтегаз" | Генеральный директор |
| 2004 | настоящее время | ОАО "Сургутнефтегаз" | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2004 | настоящее время | ЗАО "Сургутнефтегазбанк" | Председатель Совета директоров |
| 2008 | 2010 | ОАО "Зарубежнефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Варниг Маттиас**

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|-------------------------|
| с | по | | |
| 1990 | 2006 | Группа Дрезднер Банк | Президент, Председатель |

| | | | |
|------|-----------------|------------------------------------|--|
| | | | Совета директоров, Главный Координатор Группы Дрезднер Банка АГ в РФ |
| 2006 | настоящее время | Норд Стрим АГ (Швейцария) | Управляющий директор |
| 2003 | настоящее время | ОАО "АБ "Россия" | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО Банк ВТБ | Член Наблюдательного совета |
| 2010 | настоящее время | Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft | Член Наблюдательного совета |
| 2011 | настоящее время | GAZPROM Schweiz AG | Председатель Административного совета |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть" | Председатель Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Костин Андрей Леонидович***

Год рождения: ***1956***

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2002 | настоящее время | ОАО Банк ВТБ | Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета |
| 2005 | настоящее время | ВТБ 24 (ЗАО) | Председатель Наблюдательного совета |

| | | | |
|------|-----------------|---|---|
| 2007 | настоящее время | ПАО "ВТБ Банк" | Председатель Наблюдательного совета |
| | настоящее время | ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал" | Член Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | ЗАО "ВТБ Капитал" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би" | Член Совета директоров |
| | настоящее время | ОАО "Банк Москвы" | Председатель Совета директоров |
| 2004 | настоящее время | Ассоциация российских банков (АРБ) | Член Совета |
| 2006 | 2009 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Заместитель Председателя Совета директоров |
| | настоящее время | НП "Финансово-банковский совет СНГ" | Президент общего собрания |
| 2006 | настоящее время | Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России" (ФСГР) | Президент Федерации |
| | настоящее время | Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации (Фонд "Спорт") | Член Попечительского Совета |
| | настоящее время | Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет –Высшая школа экономики (ГУ-ВШЭ) | Член Попечительского Совета |
| | настоящее время | Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России" (МГИМО) | Член Попечительского Совета |
| | настоящее время | Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет" | Член Попечительского Совета |
| | настоящее время | Фонд развития Государственного Русского музея «Друзья Русского Музея» | Член Попечительского Совета |
| | настоящее время | White Nights Foundation of America (при Мариинке) | Член Совета директоров фонда |
| | настоящее время | Региональный общественный фонд содействия развитию культуры «Мир Кавказа» | Член Попечительского Совета |
| | настоящее время | Некоммерческое партнерство «Центр инвестиционных программ Русской Православной Церкви» | Учредитель Центра, член Правления |
| | настоящее время | Всероссийская политическая партия «Единая Россия» | Член Высшего совета |
| 2003 | настоящее время | Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП) | Член Бюро Правления, Председатель Объединенной комиссии по корпоративной этике при РСПП |
| 2007 | настоящее время | ООО "Конгресс-Центр Константиновский" | Член Совета директоров |

| | | | |
|--|-----------------|--|-----------------------------|
| | время | | |
| | настоящее время | Некоммерческое партнерство «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования» | Член Попечительского Совета |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рудлофф Ханс-Йорг**

Год рождения: **1940**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|--|
| с | по | | |
| 1998 | настоящее время | Barclays Capital | Председатель |
| 2007 | 2007 | Escada AG | Председатель Наблюдательного совета |
| 2002 | 2009 | ОАО "РБК Информационные системы" | Член Совета директоров |
| 1996 | 2011 | Novartis AG | Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления |
| 2001 | 2010 | Blue Bay Asset Management plc | Независимый председатель |
| 2005 | 2011 | International Capital Market Association | Председатель Совета директоров |
| 1995 | настоящее время | TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group) | Член Общего управления (Наблюдательного совета) |
| 2004 | настоящее время | Thybo Investments Limited | Директор |
| 2000 | 2009 | Marcuard S.A. | Председатель Совета |

| | | | |
|------|-----------------|------------------------------------|--|
| | | | директоров |
| 2003 | настоящее время | ABD Capital S.A. | Исполнительный директор |
| 1993 | настоящее время | Landeskreditbank Baden-Wurttemberg | Член Консультативного совета |
| 2000 | настоящее время | EnBW Energie Baden-Wurttemberg | Член Совета |
| 2007 | настоящее время | New World Resources N.V. | Член Совета директоров |
| 2006 | 2011 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Заместитель Председателя Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0046**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0046**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Токарев Николай Петрович**

Год рождения: **1950**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---------------------------------------|---|
| с | по | | |
| 2000 | 2007 | ОАО "Зарубежнефть" | Генеральный директор |
| 2007 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть" | Президент, Председатель Правления, член Совета директоров |
| 2004 | 2007 | ЗАО "ЗарИТ" | Член Совета директоров |
| 2004 | 2007 | Совместное предприятие "Вьетсовпетро" | Член Управляющего совета |
| 2004 | 2007 | ТОО СП "Нестро-Нуралы", Казахстан | Председатель Наблюдательного совета |

| | | | |
|------|-----------------|---|--------------------------------|
| 2004 | 2007 | ЗАО "Промышленно-инвестиционная компания "ТИСЭ" | Председатель Совета директоров |
| 2004 | 2008 | ОАО "Зарубежнефть" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2009 | ОАО "АК "Транснефтепродукт" | Член Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | ОАО "Совкомфлот" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО "НПК "Уралвагонзавод" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Зарубежнефть" | Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Худайнатов Эдуард Юрьевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|--------------------------|---------------------------------------|
| с | по | | |
| 2003 | 2008 | ОАО "Севернефтегазпром" | Генеральный директор |
| 2008 | 2010 | ОАО "Стройтрансгаз" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент, Первый Вице-президент |

| | | | |
|------|-----------------|--|-------------------------------------|
| 2009 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления |
| 2010 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Президент, Председатель Правления |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра" | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2010 | ОАО "Томскнефть" ВНК | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ЗАО "РН-Астра" | Председатель Наблюдательного совета |
| 2010 | 2011 | ОАО "Грознефтегаз" | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ООО "Арктический научный центр" | Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0526**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0526**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шишин Сергей Владимирович**

Год рождения: **1963**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|------------------------|
| с | по | | |
| 2007 | настоящее время | ОАО Банк ВТБ | Старший вице-президент |

| | | | |
|------|-----------------|--------------------|--|
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "ВБРР" | Член Наблюдательного Совета |
| 2011 | настоящее время | ОАО "РусГидро" | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шугаев Дмитрий Евгеньевич***

Год рождения: ***1965***

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2001 | 2008 | ФГУП "Рособоронэкспорт" | Консультант заместителя генерального директора, Помощник первого заместителя генерального директора, Руководитель аппарата генерального директора |
| 2008 | настоящее время | Государственная корпорация "Ростехнологии" | Руководитель аппарата генерального директора, Заместитель генерального директора |
| 2008 | 2010 | ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ОАО "Транспортно-выставочный комплекс "Россия", МО, г. Жуковский | Председатель Совета директоров |
| 2008 | настоящее время | ОАО "Авиасалон", МО, г. Жуковский | Член Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|---|--------------------------------|
| 2008 | настоящее время | Некоммерческое партнерство "Национальный центр авиационной техники", МО, г. Жуковский | Член Наблюдательного совета |
| 2009 | 2010 | ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ООО "Маркетинговые инвестиционные проекты", г. Москва | Председатель Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ООО "РТ-ЭКСПО", г. Москва | Член совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", г. Москва | Член Совета директоров |
| 2011 | 2011 | ОАО "РАО Энергетические системы Востока", Амурская область, г. Благовещенск | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Научно-производственное объединение "Сатурн", Ярославская область, г. Рыбинск | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Худайнатов Эдуард Юрьевич*

Год рождения: *1960*

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|----|--------------------------|-----------|
| с | по | | |
| | | | |

| | | | |
|------|-----------------|--|---------------------------------------|
| 2003 | 2008 | ОАО "Севернефтегазпром" | Генеральный директор |
| 2008 | 2010 | ОАО "Стройтрансгаз" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент, Первый Вице-президент |
| 2009 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления |
| 2010 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Президент, Председатель Правления |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра" | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2010 | ОАО "Томскнефть" ВНК | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ЗАО "РН-Астра" | Председатель Наблюдательного совета |
| 2010 | 2011 | ОАО "Грознефтегаз" | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ООО "Арктический научный центр" | Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0526**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0526**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Худайнатов Эдуард Юрьевич*
(председатель)

Год рождения: **1960**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---------------------------------------|
| с | по | | |
| 2003 | 2008 | ОАО "Севернефтегазпром" | Генеральный директор |
| 2008 | 2010 | ОАО "Стройтрансгаз" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент, Первый Вице-президент |
| 2009 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления |
| 2010 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Президент, Председатель Правления |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ЗАО с участием иностранных инвесторов "Влакра" | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2010 | ОАО "Томскнефть" ВНК | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Председатель Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ЗАО "РН-Астра" | Председатель Наблюдательного совета |
| 2010 | 2011 | ОАО "Грознефтегаз" | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ООО "Арктический научный центр" | Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0526**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0526**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Каланда Лариса Вячеславовна**

Год рождения: **1964**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---------------------------------|------------------------------------|
| с | по | | |
| 2004 | 2006 | ОАО "ТНК-ВР Менеджмент". | Вице-президент |
| 2006 | 2007 | ОАО "ВБРР" | Член Наблюдательного совета |
| 2009 | настоящее время | ОАО "ВБРР" | Член Наблюдательного совета |
| 2009 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть" | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ОАО "Зарубежнефть" | Член Совета директоров |
| 2006 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Вице-президент |
| 2008 | 2009 | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Заместитель Председателя Правления |
| 2007 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | ВРИО Генерального директора |
| 2010 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ООО "Арктический научный центр" | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0082**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0082**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гиляев Гани Гайсинович**

Год рождения: **1956**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|------------------------------------|--|
| с | по | | |
| 2006 | 2008 | ОАО "Удмуртнефть" | Генеральный директор |
| 2008 | 2010 | ОАО "НК "Роснефть" | директор Департамента нефтегаздобычи |
| 2009 | 2010 | ООО "РН-Энерго" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2011 | ЗАО "Инзэрнефть" | Председатель Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" - Дагнефть" | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО "Дагнефтегаз" | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф" | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления, вице-президент |
| 2010 | настоящее время | ОАО "Томскнефть" ВНК | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "РН "Ингнефть" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "ВЧНГ" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО «Грознефтегаз» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Удмуртнефть" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Кубаньэнерго" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Кубанские магистральные сети" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Востсибнефтегаз" | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ЗАО "РН-Астра" | Член Наблюдательного совета |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в

отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лазарев Петр Иванович*

Год рождения: *1967*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2000 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента – начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | член Правления |
| 2010 | настоящее время | ООО "Охабанк" | Член Совета директоров |
| 2005 | настоящее время | ООО "РН-Трейд" | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ООО "ЮКОС-Москва" | Генеральный директор |
| 2008 | настоящее время | ЗАО "ЮКОС-М" | Генеральный директор |
| 2010 | 2011 | НПФ "Нефтегарант" | Член Совета фонда |
| 2011 | настоящее время | НПФ "Нефтегарант" | Председатель Совета фонда |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0007*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0007*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в

отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Павел Сергеевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-------------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 1998 | 2005 | «Морган Стэнли» (Лондон) | Исполнительный директор, вице-президент |
| 2006 | 2007 | «Ю-Би-Эс» (Москва) | Управляющий директор |
| 2007 | 2010 | «Морган Стэнли» (Москва) | Управляющий директор, старший советник |
| 2010 | 2012 (см. п. 8.9) | ОАО "НК "Роснефть" | Первый вице-президент |
| 2010 | 2012 (см. п. 8.9) | ОАО "НК "Роснефть" | Член Правления |
| 2010 | настоящее время | ОАО "ВБРР" | Председатель Наблюдательного совета |
| 2011 | настоящее время | ООО "Нефтепромлизинг" | Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0069**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0069**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: руб.

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|--|------------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 32 847 662 | 0 |
| Заработная плата | 0 | 0 |
| Премии | 0 | 0 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Льготы | 0 | 0 |
| Компенсации расходов | 0 | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 | 0 |
| ИТОГО | 32 847 662 | 0 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров 19.06.2009 г., протокол б/н) предусмотрено, что в случаях, разрешенных законодательством Российской Федерации, члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» имеют право получать за исполнение своих обязанностей вознаграждение и (или) компенсацию расходов, связанных с исполнением функций члена Совета директоров Общества, в случаях и размере, установленных решением Общего собрания акционеров.*

Размер вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» устанавливается согласно критериям и процедурам, определённым Порядком определения размера вознаграждения членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утвержден решением Совета директоров 28.04.2009 г.).

Размер вознаграждения рассматривается на заседании комитета Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям, одобряется на заседании Совета директоров Общества и окончательно утверждается решением общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть».

Годовым (по итогам 2010 года) общим собранием акционеров 10.06.2011г. было принято решение об утверждении вознаграждения следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи пакета акций в размере:

Костину Андрею Леонидовичу - 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Некипелову Александру Дмитриевичу – 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Рудлоффу Хансу-Йоргу – 25 238 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Реусу Андрею Георгиевичу – 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Токареву Николаю Петровичу – 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук акций ОАО «НК «Роснефть»;
Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Так же было принято решение об утверждении компенсации расходов членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 31.12.2011 г. исполнено (стоимость переданных акций составляет 32 847 662 руб.)

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», имеющим статус государственного служащего, вознаграждение за работу в Совете директоров не выплачивается.

В I квартале 2012 года выплаты членам совета директоров не производились.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|--|------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 0 | 0 |
| Заработная плата | 0 | 0 |
| Премии | 0 | 0 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Льготы | 0 | 0 |
| Компенсации расходов | 0 | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 | 0 |
| ИТОГО | 0 | 0 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение, премии или оплата труда в иной форме членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Советы директоров дочерних обществ) не выплачивается.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, органами управления, менеджментом Компании и Департаментом внутреннего аудита.

Ревизионная комиссия:

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию ревизионной комиссии входит:

– проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;
– анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

– проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

– проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;

– анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;

– проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

– подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

- проверка правомочности Президента по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, Президентом, Правлением, ликвидационной комиссией, их соответствия Уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;
- анализ решений общего собрания на их соответствие закону и Уставу Общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;
- требовать от Президента, членов Совета директоров, членов Правления, лиц, выполняющих управленческие функции, руководителей структурных подразделений Общества, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников Общества устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;
- ставить перед органами управления Общества вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов Общества, должностных инструкций;
- требовать в порядке, установленном действующим законодательством, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров в случаях, когда выявленные в ходе проверки нарушения нанесли или могут нанести ущерб интересам Общества, а принятие необходимых решений входит в компетенцию указанных органов управления обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год (плановая проверка), либо во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, а также Положением о ревизионной комиссии Общества (внеочередная проверка).

Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2009 г. (протокол б/н).

Комитет Совета директоров по аудиту:

В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет Совета директоров по аудиту:

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Департаментом внутреннего аудита, исполнительными органами и структурными подразделениями финансово-экономического блока;
- оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Департамента внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- осуществляет надзор за процедурами внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценивает их эффективность;
- осуществляет надзор за эффективностью работы структурных подразделений, осуществляющих функции внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- осуществляет предварительное рассмотрение и подготовку проектов решений Совета директоров по следующим вопросам:
 - предварительное утверждение годовых отчетов Общества;
 - определение размера оплаты услуг аудитора;
 - рекомендации Общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков по результатам финансового года, по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
 - определение цены (денежной оценки) имущества НК «Роснефть», цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
 - утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривнутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;
 - одобрение сделок в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- предварительно рассматривает финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или Общепринятыми

стандартами бухгалтерского учета США (US GAAP), а также материалы, в которых содержится информация о результатах указанной отчетности, раскрываемые Обществом инвесторам;

- предварительно рассматривает годовую бухгалтерскую отчетность (юридического лица и консолидированную) Общества, подготовленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета;
- осуществляет разработку предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля и оценку, классификацию и подготовку предложений по минимизации возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества, совместно с исполнительными органами и структурными подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля и внутреннего аудита Общества;
- осуществляет выработку рекомендаций по одобрению операций, выходящих за рамки, установленные планами финансово-хозяйственной деятельности Общества (нестандартных операций) совместно с подразделениями, осуществляющими функции внутреннего контроля (аудита) в Обществе.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением о порядке формирования и работы Комитетов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» и Положением о Комитете Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по аудиту, утвержденных решением Совета директоров Эмитента 18.10.2008 г. (протокол № 5).

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Эмитентом создана служба внутреннего аудита - Департамент внутреннего аудита.

Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 27 человек.

Департамент внутреннего аудита создан в рамках проводимой в Компании работы по совершенствованию внутреннего контроля и аудита на основании решения Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 23.06.2011 г. путём объединения Контрольно-ревизионного управления (создано 31.05.1999 г.), Управления внутреннего аудита (создано 31.05.2007 г.) и создания нового Управления методологии внутреннего аудита.

Ключевые сотрудники Департамента внутреннего аудита:

Рай Светлана Петровна - Директор Департамента внутреннего аудита.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основными задачами Департамента внутреннего аудита являются:

- *оценка эффективности системы внутреннего контроля Компании на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов;*
- *контроль эффективности реализуемых Компанией инвестиционных проектов;*
- *проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности Компании, её дочерних и зависимых обществ.*
- *оценка эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;*
- *оценка эффективности управленческих процессов Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании и разработка рекомендаций по их совершенствованию.*

Основными функциями Департамента внутреннего аудита являются:

- *взаимодействие с органами управления Компании, ревизионной комиссией и внешними аудиторами Компании, ревизионными комиссиями (ревизорами) и аудиторами дочерних (зависимых) обществ Компании;*
- *предоставление отчета Комитету Совета директоров по аудиту о результатах деятельности Департамента в сроки, определенные планом работы Комитета;*
- *проведение оценки эффективности управления рисками и разработка рекомендаций по совершенствованию процессов управления рисками;*
проведение оценки эффективности системы внутреннего контроля на корпоративном уровне и уровне бизнес-процессов и консультирование руководства Компании по вопросам ее эффективности;

Функции Департамента в области контрольно-ревизионной работы:

- *Организация и проведение в установленном порядке комплексных ревизий и тематических проверок финансово-хозяйственной деятельности Компании, дочерних (зависимых) обществ Компании.*
- *Подготовка по результатам проведенных ревизий, проверок материалов с предложениями Президенту Компании по устранению выявленных нарушений. Приказы, содержащие предложения в части возмещения причиненного материального ущерба, а также применения мер ответственности к лицам, допустившим соответствующие нарушения, подлежат согласованию с Департаментом правового обеспечения и Департаментом экономической безопасности в установленном порядке.*
- *Типизация нарушений и недостатков, выявленных в процессе проводимых ревизий и проверок, подготовка системных предложений, направленных на предотвращение возникновения в будущем аналогичных нарушений.*
- *Выявление совместно с Департаментом экономической безопасности Компании рисков злоупотребления служебным положением, мошенничества и иных видов хищений.*
- *Осуществление мониторинга процесса устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении ревизий (проверок).*

Функции Департамента в области организации аудиторских проверок:

- *Проведение аудиторских проверок по оценке эффективности бизнес-процессов, операционной, инвестиционной деятельности Компании и ее корпоративных сервисов (аудит финансовых процессов, ИТ-аудит, аудит процессов корпоративного управления).*
- *Разработка рекомендаций по устранению выявленных аудиторскими проверками недостатков.*
- *Осуществление мониторинга процесса выполнения рекомендаций по результатам аудита.*

Функции Департамента в области методологического обеспечения:

- *Информационное обеспечение, консультации и методическое сопровождение деятельности работников Компании и дочерних (зависимых) обществ Компании в рамках компетенции Департамента.*
- *Разработка и актуализация нормативной и методической базы: положений, инструкций, типовых программ проверок и методических рекомендаций по планированию, организации и проведению контрольных мероприятий Департаментом, контрольно-ревизионными подразделениями и подразделениями внутреннего аудита дочерних (зависимых) обществ Компании.*
- *Разработка с применением риск-ориентированного подхода годового плана аудита и контрольно-ревизионной работы, определяющего приоритеты внутреннего аудита в соответствии с целями Компании. Определение ресурсов, необходимых для выполнения плана. Мониторинг вносимых изменений в план в течение отчетного периода.*
- *Осуществление контроля качества и оценка результатов проведенных Департаментом аудитов, ревизий и проверок.*
- *Подготовка отчетов о выполнении годового плана аудита и контрольно-ревизионной работы Департамента.*
- *Разработка программы повышения квалификации работников Департамента;*
- *Анализ и классификация нарушений и недостатков, выявленных в процессе проводимых ревизий и проверок, подготовка системных предложений, направленных на предотвращение возникновения в будущем аналогичных нарушений.*

Подчинённость и подотчетность Департамента внутреннего аудита:

Департамент внутреннего аудита подчиняется непосредственно Президенту Компании и находится в оперативном подчинении Совета директоров Компании, Комитета Совета директоров по аудиту.

Взаимодействие службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Внутренний аудит осуществляется с целью оказания содействия органам управления Компании в повышении эффективности и результативности управленческих процессов, процессов управления рисками и контроля, а также выявление нарушений в деятельности Компании и дочерних (зависимых) обществ и контроль над их устранением

Результаты внутреннего аудита представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Директор Департамента внутреннего аудита периодически отчитывается перед Комитетом Совета директоров по аудиту и Президентом Компании о целях, полномочиях и обязанностях внутреннего аудита, а также о ходе выполнения плана работ.

Существующий порядок подчинения Департамента внутреннего аудита по отношению к Комитету Совета директоров по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на Департамент функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Департамент внутреннего аудита в ходе своей деятельности активно сотрудничает с внешними аудиторами.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 г. (протокол № 6) было утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 30.12.2011 г. (протокол № 11) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании в новой редакции.

Кроме того, в Компании действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена Приказом ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2011 № 758.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
www.rosneft.ru/Investors/corpgov/.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Марчук Ирина Сергеевна**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|----------------------------------|--|
| с | по | | |
| 2004 | 2008 | Минэкономразвития России | Специалист 1 категории, ведущий специалист, главный специалист, консультант, советник отдела |
| 2009 | 2011 | Минэкономразвития России | Ведущий советник, начальник отдела |
| 2011 | настоящее время | ООО «Наука-Техника-Безопасность» | Заместитель генерального директора |
| 2011 | настоящее время | ОАО ПО «Кристалл» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО «ЦТСС» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Ревизионной комиссии |

| | | | |
|------|-----------------|--------------------|---------------------------|
| | время | | |
| 2011 | настоящее время | ОАО "Первый канал" | Член Ревизионной комиссии |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Нозадзе Георгий Автандилович***

(председатель)

Год рождения: ***1979***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---------------------------|--|
| с | по | | |
| 2004 | 2007 | ООО "Бранан Энвайронмент" | Консультант |
| 2007 | настоящее время | Минэкономразвития России | Ведущий советник, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности |
| 2011 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть" | Член Ревизионной комиссии |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Председатель Ревизионной комиссии |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Пахомов Сергей Александрович***

Год рождения: ***1983***

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|-------------|-----------------|--|--|
| с | по | | |
| 2004 | настоящее время | Росимущество | Специалист 1 разряда, ведущий специалист, консультант, советник, начальник отдела, заместитель начальника Управления |
| 2008 | 2011 | ОАО "Завод "Навигатор" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2011 | ОАО "Издательство "Воздушный транспорт" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2011 | ОАО Самарское предприятие вычислительной техники и автоматики" | Член Совета директоров |
| 2010 | 2011 | ОАО "Московский завод "Электроцит" | Член Совета директоров |
| 2008 | 2009 | ОАО "Объединенная судостроительная корпорация" | Член Ревизионной комиссии |
| 2009 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Член Ревизионной комиссии |
| 2010 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Ревизионной комиссии |
| 2010 | 2011 | ОАО "Совкомфлот" | Член Ревизионной комиссии |
| 2011 | настоящее время | ОАО "ХМРСК" | Член Ревизионной комиссии |
| апрель 2012 | настоящее время | Контрольный Комитет города Москвы | начальник Управления контроля градостроительства и земельно-имущественных отношений города Москвы |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фисенко Татьяна Владимировна**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2004 | 2006 | Ростехнадзор | Заместитель начальника финансово-экономического управления |
| 2006 | 2008 | Росатом | Заместитель начальника управления ЯРБ |
| 2008 | настоящее время | Минэнерго России | Директор Финансового департамента |
| 2009 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть" | Председатель Ревизионной комиссии |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Ревизионной комиссии |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Югов Александр Сергеевич*

Год рождения: *1981*

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2004 | настоящее время | Федеральное агентство по управлению государственным имуществом | Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса |
| 2007 | 2010 | ОАО "ВНИИСТ" | Член Совета директоров |
| 2007 | 2009 | ОАО "ВНИИ НП" | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО "ВНИПИнефть" | Член Совета директоров |
| 2007 | 2009 | ОАО "ЦГЭ" | Член Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|--|--|
| 2006 | 2009 | ОАО "Московский нефтемаслозавод" | Член Совета директоров |
| 2006 | 2009 | ОАО "Севморнефтегеофизика" | Член Совета директоров |
| 2007 | 2010 | ОАО "Ставропольнефтегеофизика" | Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров) |
| 2008 | 2010 | ОАО "РИКОС" | Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров) |
| 2007 | 2009 | ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "Волгограднефтегеофизика" | Председатель Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО "СНГЕО" | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО "Пермнефтегеофизика" | Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров) |
| 2008 | настоящее время | ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ" | Член Совета директоров |
| 2007 | 2009 | ОАО "СибНИИНП" | Член Совета директоров |
| 2007 | 2009 | ОАО "Нижевартовскнефтегеофизика" | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО "СибНГФ" | Член Совета директоров (с 2009 г. по 2010 г. - Председатель Совета директоров) |
| 2006 | 2011 | ОАО "ВНИИнефтехим" | Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров) |
| 2006 | 2009 | ОАО "Тиком" | Председатель Совета директоров |
| 2006 | 2009 | ОАО "Ухтанефтегазгеология" | Председатель Совета директоров |
| 2007 | 2010 | ОАО "Арктикшельфнефтегаз" | Председатель Совета директоров (с 2009 г.- член Совета директоров) |
| 2007 | настоящее время | ОАО "Завод "Сланцы" | Председатель Совета директоров(с 2009 г.- член Совета директоров) |
| 2009 | 2010 | ОАО "Омскоблгаз" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ОАО "Росгазификация" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ОАО "Норильскгазпром" | Член Совета директоров |
| 2009 | 2010 | ОАО «Камчатгазпром» | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "Энел ОГК-5" | Член Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | ОАО "Иркутская электросетевая компания " | Член Совета директоров |
| 2009 | 2009 | ОАО «Иркутские электрические сети» | Член Совета директоров |
| 2007 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" | Член Ревизионной комиссии |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Член Ревизионной комиссии |
| 2008 | настоящее время | ЗАО "КТК-Р" | Член Ревизионной комиссии |
| 2008 | настоящее время | АО "КТК-К" | Член Ревизионной комиссии |

| | | | |
|------|-----------------|--|---------------------------|
| | время | | |
| 2008 | 2010 | АК "АЛРОСА" (ЗАО) | Член Ревизионной комиссии |
| 2010 | 2011 | ОАО "Иркутскэнерго" | Член Ревизионной комиссии |
| 2010 | настоящее время | ОАО "РАО Энергетические системы Востока" | Член Ревизионной комиссии |
| 2010 | настоящее время | ОАО "РусГидро" | Член Ревизионной комиссии |
| 2010 | настоящее время | ОАО "Газпром" | Член Ревизионной комиссии |
| 2011 | настоящее время | ОАО «Охинская ТЭЦ» | Член Совета директоров |
| 2011 | настоящее время | ОАО "ЦГЭ" | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего аудита*

ФИО: *Рай Светлана Петровна*

Год рождения: *1963*

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2003 | 2009 | ОАО "Севернефтегазпром" | Начальник юридического отдела; начальник правового управления; заместитель генерального директора по правовым вопросам |
| 2009 | настоящее | ОАО "НК "Роснефть" | Советник по вопросам |

| | | | |
|--|-------|--|---|
| | время | | землеустройства и разрешительной документации; начальник Контрольно-ревизионного управления; директор Департамента внутреннего аудита |
|--|-------|--|---|

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Учуваткин Леонид Васильевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2007 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кротов Александр Валентинович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 1999 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Ведущий бухгалтер, главный ревизор, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.00004***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00004***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Мошкин Юрий Леонидович***

Год рождения: ***1961***

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2003 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бедзюк Игорь Леонидович**

Год рождения: **1962**

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 1999 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Ведущий специалист, ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Борщ Сергей Витальевич***

Год рождения: ***1975***

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2004 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Каляев Роман Иванович***

Год рождения: ***1970***

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2006 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Ведущий ревизор, главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гайсенко Василий Михайлович**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2002 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Главный ревизор Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00005**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Жданов Артем Рахимьянович**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2007 | 2011 | ООО "РН-Пурнефтегаз" | Заместитель начальника отдела производственного контроля, начальник Контрольно-ревизионного управления |
| 2011 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Арифулин Динур Ринатович*

Год рождения: *1978*

Образование:

Высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|---------------------------|--|
| с | по | | |
| 2006 | 2007 | ОАО "ТНК - ВР Менеджмент" | Менеджер Департамента реинжиниринга процессов управления |
| 2008 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть" | Заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимся членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|--|----------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 | 0 |
| Заработная плата | 0 | 0 |
| Премии | 0 | 0 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Льготы | 0 | 0 |
| Компенсации расходов | 0 | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 | 0 |
| ИТОГО | 0 | 0 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|--|----------------|---------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 0 | 0 |
| Заработная плата | 61 883 | 19 089 |
| Премии | 54 520 | 3 583 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Льготы | 0 | 0 |
| Компенсации расходов | 253 | 50 |
| Иные виды вознаграждений | 124 | 33 |
| ИТОГО | 116 780 | 22 755 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение сотрудникам Департамента внутреннего аудита выплачивается на основании трудовых договоров, заключенных с каждым из сотрудников.

Дополнительная информация:

В 2011 году члены Ревизионной комиссии Эмитента не получали вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|---|---------------|---------------|
| Средняя численность работников, чел. | 1 802 | 2 180 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 7 844 591.892 | 1 190 575.718 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 798 757.6 | 653 256.2 |

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **31 841**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **14**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **122 584**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **28.02.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **122 584**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

103685 Россия, г. Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710542402**

ОГРН: **1047796345794**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Нет.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.53**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.53**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

191124 Россия, г.Санкт-Петербург, Пролетарской диктатуры, 6 литера "А"

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Нет.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Вавилова, 19
ИНН: 7707083893
ОГРН: 1027700132195
Телефон: +7 (495) 500-5550; (8800) 555-5550
Факс: +7 (495) 957-5731; +7 (495) 747-3731
Адрес электронной почты: sberbank@sberbank.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 077-02768-000100

Дата выдачи: 08.11.2000

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 1 344 241 758

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **103685, Россия, г. Москва, Никольский пер., 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000009**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **21.04.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**
ИНН: **7705630445**
ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**
Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**
Место нахождения:
Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.76**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.76**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**
ИНН: **7706107510**
ОГРН: **1027700043502**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.53**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
20.07.2011

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**
ИНН: **7705630445**
ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **J.P. Morgan AG - Reg S**
Сокращенное фирменное наименование: **J.P. Morgan AG - Reg S**
Место нахождения:
Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.72**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.72**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**
Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**
ИНН: **7706645719**
ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.53**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.53**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
28.02.2012

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.-Reg S**

Место нахождения:

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.781**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.781**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706645719**

ОГРН: **1077746098396**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.53**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.53**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | Общее количество, шт. | Общий объем в денежном выражении |
|---|-----------------------|----------------------------------|
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента | 518 | 368 595 865 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента | 100 | 175 710 963 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента) | 418 | 192 884 902 |

| | | |
|--|---|---|
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента | 0 | 0 |
|--|---|---|

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя, руб. |
|--|---------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 112 716 979 |
| в том числе просроченная | 2 532 335 |
| Дебиторская задолженность по векселям к получению | 0 |
| в том числе просроченная | 0 |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | 0 |
| в том числе просроченная | 0 |
| Прочая дебиторская задолженность | 223 125 737 |
| в том числе просроченная | 3 545 863 |
| Общий размер дебиторской задолженности | 335 842 716 |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности | 6 078 198 |

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя, руб. |
|--|---------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 204 989 908 |
| в том числе просроченная | 4 219 583 |
| Дебиторская задолженность по векселям к получению | 0 |
| в том числе просроченная | 0 |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал | 0 |

| | |
|---|-------------|
| в том числе просроченная | 0 |
| Прочая дебиторская задолженность | 160 207 025 |
| в том числе просроченная | 2 061 351 |
| Общий размер дебиторской задолженности | 365 196 933 |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности | 6 280 934 |

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **663230, улица Шадрина А.Е., 20**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Сумма дебиторской задолженности: **37 455 010.3**

Единица измерения: **руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **отсутствуют**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **93.96**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **93.96**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс за 2011 г.

| | | |
|---|-------------------|--|
| | Форма № 1 по ОКУД | Коды |
| | | 0710001 |
| | Дата | 10.02.2012 |
| Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть" | по ОКПО | 00044428 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 7706107510 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество | по ОКОПФ / ОКФС | 47 / 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 | | |

| Пояснения | АКТИВ | Код строки | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. | На 31.12.2009 г. |
|-----------|---|-------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 7 | Нематериальные активы | 1110 | 412 968 | 307 037 | 349 242 |
| 9 | Результаты исследований и разработок | 1120 | 350 500 | 94 405 | 53 465 |
| 6 | Основные средства | 1130 | 578 085 341 | 465 420 169 | 376 312 282 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1140 | | | |
| 8 | Права пользования недрами | 1145 | 43 466 523 | 36 765 963 | 33 633 000 |
| 11 | Финансовые вложения | 1150 | 552 675 180 | 532 133 039 | 605 869 880 |
| 20 | Отложенные налоговые активы | 1160 | 4 676 121 | 3 051 393 | 3 006 391 |
| 9 | Прочие внеоборотные активы | 1170 | 5 356 353 | 4 047 285 | 4 679 378 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 1 185 022 986 | 1 041 819 291 | 1 023 903 638 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 10 | Запасы | 1210 | 79 732 744 | 69 705 452 | 55 865 615 |
| | в том числе: | | | | |
| | сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 1211 | 7 347 438 | 5 080 921 | 3 787 499 |
| | затраты в незавершенном производстве (издержки обращения) | 1212 | 3 913 517 | 2 704 409 | 2 625 479 |
| | готовая продукция и товары для перепродажи | 1213 | 63 951 387 | 55 797 128 | 44 357 445 |
| | товары отгруженные | 1214 | 3 444 870 | 4 405 787 | 3 537 658 |

| | | | | | |
|--------|---|------|---------------|---------------|---------------|
| | расходы будущих периодов | 1215 | 1 075 532 | 1 717 207 | 1 557 534 |
| | прочие запасы и затраты | 1219 | | | |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 17 660 321 | 16 127 126 | 17 459 206 |
| 14, 17 | Дебиторская задолженность | 1230 | 335 842 716 | 240 631 031 | 183 739 623 |
| | в том числе: | | | | |
| | дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты | 1231 | 313 629 989 | 218 137 769 | 165 886 911 |
| | дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1232 | 22 212 727 | 22 493 262 | 17 852 712 |
| 11 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 374 955 348 | 443 781 423 | 349 088 490 |
| 12 | Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1241 | 104 637 | 2 336 619 | |
| | Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1242 | | | |
| 13 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 102 020 000 | 104 782 669 | 38 721 057 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | | | |
| | в том числе: | | | | |
| | не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда | 1261 | | | |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 910 315 766 | 877 364 320 | 644 873 991 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 2 095 338 752 | 1 919 183 611 | 1 668 777 629 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код строки | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. | На 31.12.2009 г. |
|-----------|--|------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| 1, 18 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 105 982 | 105 982 | 105 982 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | | | -117 297 |
| 18 | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | -132 975 | 14 | 49 |
| 18 | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 113 277 035 | 113 275 154 | 113 275 154 |
| 18 | Резервный капитал | 1360 | 5 299 | 5 299 | 5 299 |
| 19 | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 1 006 101 969 | 798 506 967 | 631 830 447 |
| | в том числе: | | | | |
| | прошлых лет | 1371 | 769 282 495 | 798 506 967 | 631 830 447 |
| | отчетного периода | 1372 | 236 819 474 | | |
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | 1 119 357 310 | 911 893 416 | 745 099 634 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |

| | | | | | |
|--------|---|-------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| 15 | Заемные средства | 1410 | 622 715 207 | 550 718 168 | 484 500 434 |
| 20 | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 16 084 835 | 14 050 134 | 9 973 889 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | | | |
| | Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1440 | | | |
| 15 | Прочие обязательства | 1450 | 1 577 155 | 39 647 154 | 46 072 202 |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 640 377 197 | 604 415 456 | 540 546 525 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| 15 | Заемные средства | 1510 | 134 994 694 | 230 144 771 | 270 377 074 |
| 14, 17 | Кредиторская задолженность | 1520 | 190 978 173 | 163 814 315 | 109 682 403 |
| | в том числе: | | | | |
| | поставщики и подрядчики | 1521 | 76 773 288 | 66 657 894 | 48 575 175 |
| | задолженность перед персоналом организации | 1522 | 1 944 | 2 989 | 23 951 |
| | задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1523 | 84 | 24 | 22 |
| | задолженность по налогам и сборам | 1524 | 32 862 343 | 29 045 747 | 21 835 008 |
| | прочие кредиторы | 1529 | 81 340 514 | 68 107 661 | 39 248 247 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 43 342 | 47 126 | 11 100 |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 5 598 221 | 2 948 713 | 2 994 100 |
| 12 | Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1545 | 3 889 237 | 5 825 858 | 641 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 100 578 | 93 956 | 66 152 |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 335 604 245 | 402 874 739 | 383 131 470 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 2 095 338 752 | 1 919 183 611 | 1 668 777 629 |

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

| | | |
|---|-------------------|--|
| | Форма № 2 по ОКУД | Коды |
| | | 0710002 |
| | Дата | 10.02.2012 |
| Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть" | по ОКПО | 00044428 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 7706107510 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество | по ОКОПФ / ОКФС | 47 / 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | За 12 мес. 2011 г. | За 12 мес. 2010 г. |
|-----------|---|------------|--------------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2, 19, 24 | Выручка | 2110 | 1 372 129 955 | 1 061 306 372 |
| 19 | Себестоимость продаж | 2120 | -929 231 000 | -663 018 584 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 442 898 955 | 398 287 788 |
| 19 | Коммерческие расходы | 2210 | -125 801 575 | -126 387 002 |
| 19 | Управленческие расходы | 2220 | -22 820 359 | -14 703 694 |
| 19 | Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | 2230 | -9 309 369 | -5 941 459 |
| 2 | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 284 967 652 | 251 255 633 |
| 19 | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 4 804 888 | 2 230 835 |
| 19 | Проценты к получению | 2320 | 24 139 965 | 22 369 633 |
| 15,19 | Проценты к уплате | 2330 | -18 598 557 | -17 203 321 |
| 19 | Доходы от продажи и ином выбытии прочего имущества | 2331 | 105 748 564 | 44 563 276 |
| 19 | Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества | 2332 | -104 062 995 | -45 047 497 |
| 19 | Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 2333 | 5 329 663 | 8 578 167 |
| 19 | Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 2334 | -5 355 593 | -12 044 795 |
| 19 | Налоговые платежи | 2335 | -6 160 831 | -4 931 980 |
| 16,19 | Прочие доходы | 2340 | 249 340 065 | 117 551 311 |
| 16,19 | Прочие расходы | 2350 | -254 993 474 | -131 237 976 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 285 159 347 | 236 083 286 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | -49 754 241 | -43 838 294 |
| 20 | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | -6 986 458 | 1 039 949 |
| 17 | Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды | 2425 | 1 824 341 | 2 836 827 |
| | Налог на вмененный доход | 2426 | | |
| 20 | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -2 034 701 | -4 076 245 |

| | | | | |
|----|---|------|-------------|-------------|
| 20 | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 1 624 728 | 45 002 |
| | Прочее | 2460 | | |
| 2 | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 236 819 474 | 191 050 576 |
| | СПРАВОЧНО: | | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | | |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | | |
| | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 236 819 474 | 191 050 576 |

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

| | | |
|---|-------------------|--|
| | Форма № 3 по ОКУД | Коды 0710003 |
| | Дата | 10.02.2012 |
| Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть" | по ОКПО | 00044428 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 7706107510 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество | по ОКОПФ / ОКФС | 47 / 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 | | |

| 1. Движение капитала | | | | | | | |
|---|-------------|------------------|---|--------------------|-------------------|--|-------------|
| Наименование показателя | Код строк и | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Резервный капитал | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Величина капитала на 31 декабря 2009 г. | 3100 | 105 982 | -117 297 | 113 275 203 | 5 299 | 631 830 447 | 745 099 634 |
| За 2010 г.: | | | | | | | |
| Увеличение капитала – всего: | 3210 | | | | | 191 050 576 | 191 050 576 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | | | | | 191 050 576 | 191 050 576 |
| переоценка имущества | 3212 | | | | | | |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | | | | | | |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | | | | | | |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3216 | | | | | | |
| Уменьшение капитала – всего: | 3220 | | 117 297 | | | -24 374 091 | -24 256 794 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3221 | | | | | | |
| переоценка имущества | 3222 | | | | | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|------|---------|---------|-------------|-------|---------------|---------------|
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3225 | | 117 297 | | | | 117 297 |
| реорганизация юридического лица | 3226 | | | | | | |
| дивиденды | 3227 | | | | | -24 374 091 | -24 374 091 |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | | | -35 | | 35 | |
| Изменение резервного капитала | 3240 | | | | | | |
| Величина капитала на 31 декабря 2010 г. | 3200 | 105 982 | | 113 275 168 | 5 299 | 798 506 967 | 911 893 416 |
| За 2011 г.: | | | | | | | |
| Увеличение капитала – всего: | 3310 | | | 330 639 | | 236 845 973 | 237 176 612 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | | | | | 236 819 474 | 236 819 474 |
| переоценка имущества | 3312 | | | 321 966 | | | 321 966 |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3313 | | | 8 673 | | 26 499 | 35 172 |
| дополнительный выпуск акций | 3314 | | | | | | |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3315 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3316 | | | | | | |
| Уменьшение капитала – всего: | 3320 | | | -461 747 | | -29 250 071 | -29 712 718 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3321 | | | | | | |
| переоценка имущества | 3322 | | | -454 955 | | | -454 955 |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | | | -6 792 | | | -6 792 |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3324 | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3325 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3326 | | | | | | |
| дивиденды | 3327 | | | | | -29 250 971 | -29 250 971 |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | | | | | | |
| Изменение резервного капитала | 3340 | | | | | | |
| Величина капитала на 31 декабря 2011 г. | 3300 | 105 982 | | 113 144 060 | 5 299 | 1 006 101 969 | 1 119 357 310 |

| 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок | | | | | |
|--|-------------|------------------|-------------------------------|-----------------------|------------------|
| Наименование показателя | Код строк и | На 31.12.2009 г. | Изменения капитала за 2010 г. | | На 31.12.2010 г. |
| | | | за счет чистой прибыли | за счет иных факторов | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Капитал – всего | | | | | |
| до корректировок | 3400 | 748 847 750 | 191 915 583 | -24 256 794 | 915 506 539 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3410 | -3 748 116 | -865 007 | | -4 613 123 |
| исправлением ошибок | 3420 | | | | |
| после корректировок | 3500 | 745 099 634 | 191 050 576 | -24 256 794 | 911 893 416 |
| в том числе: | | | | | |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): | | | | | |
| до корректировок | 3401 | 635 578 563 | 191 915 583 | -24 374 056 | 803 120 090 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | -3 748 116 | -865 007 | | -4 613 123 |
| исправлением ошибок | 3421 | | | | |
| после корректировок | 3501 | 631 830 447 | 191 050 576 | -24 374 056 | 798 506 967 |
| другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: | | | | | |
| (по статьям) | | | | | |
| до корректировок | 3402 | | | | |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3412 | | | | |
| исправлением ошибок | 3422 | | | | |
| после корректировок | 3502 | | | | |

| Справки | | | | |
|-------------------------|------|------------------|------------------|------------------|
| Наименование показателя | Код | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. | На 31.12.2009 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Чистые активы | 3600 | 1 119 400 652 | 911 940 542 | 745 110 734 |

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

| | | |
|---|-------------------|-----------------------|
| | Форма № 4 по ОКУД | Коды |
| | Дата | 0710004 |
| Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть" | по ОКПО | 10.02.2012 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 00044428 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 7706107510 |
| | | 11.10.11 23.20 |
| | | 11.10.2 63.40 |
| | | 60.30.11 51.70 |
| | | 74.14 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество | по ОКОПФ / ОКФС | 47 / 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 | | |

| Наименование показателя | Код строк и | За 12 мес.2011 г. | За 12 мес.2010 г. |
|--|-------------------|----------------------|-------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 2 149 863 456 | 1 580 880 096 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 1 866 096 520 | 1 393 042 991 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 55 774 420 | 44 654 063 |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | | 6 642 972 |
| прочие поступления | 4119 | 227 992 516 | 136 540 070 |
| Платежи - всего | 4120 | -1 974 125 475 | -1 349 549 065 |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | -1 474 642 720 | -1 023 477 905 |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | -7 844 592 | -5 330 857 |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | -21 507 392 | -16 379 182 |
| на расчеты по налогу на прибыль | 4124 | -62 499 319 | -40 449 550 |
| на расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль) | 4125 | -360 735 656 | -253 617 024 |
| на прочие платежи | 4129 | -46 895 796 | -10 294 547 |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 175 737 981 | 231 331 031 |
| | | | |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 328 990 018 | 163 157 958 |
| в том числе: | | | |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 50 146 | 23 398 |

| | | | |
|---|------|--------------|--------------|
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | | 131 054 |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | 311 174 050 | 155 857 141 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | 17 695 622 | 6 727 275 |
| прочие поступления | 4219 | 70 200 | 419 090 |
| Платежи - всего | 4220 | -430 055 492 | -323 687 402 |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | -166 307 168 | -130 453 885 |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | -2 017 070 | -18 527 017 |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | -224 763 921 | -149 847 372 |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | | |
| прочие платежи | 4229 | -36 967 333 | -24 859 128 |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | -101 065 474 | -160 529 444 |
| | | | |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| | | | |
| Поступления - всего | 4310 | 232 020 935 | 293 761 916 |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | 231 986 641 | 293 720 290 |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | | |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | | |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | | |
| прочие поступления | 4319 | 34 294 | 41 626 |
| Платежи - всего | 4320 | -311 288 350 | -295 995 963 |
| в том числе: | | | |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | | |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | -28 403 624 | -23 650 762 |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | -279 642 445 | -269 439 906 |
| прочие платежи | 4329 | -3 242 281 | -2 905 295 |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | -79 267 415 | -2 234 047 |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | -4 594 908 | 68 567 540 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 104 782 655 | 38 721 043 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 102 019 986 | 104 782 655 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | 1 832 239 | -2 505 928 |

Пояснительная записка

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2011 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее - Общество) за 2011 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1. Организация и виды деятельности

Описание Общества

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть». Общество является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

Юридический адрес Общества (место нахождения)

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы общего собрания акционеров Общества определяются федеральным законодательством и Уставом Общества.

Адрес места проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров определяется Советом директоров Общества.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а если он отсутствует - один из членов Совета директоров по выбору членов Совета директоров.

Совет директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2011 по 31.12.2011, избран 18.06.2010, 10.06.2011 и 13.09.2011 решениями общих собраний акционеров Общества, протоколы б/н.

В Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31.12.2011 входят:

- | | | |
|----|--------------------------------|---|
| 1. | Некипелов Александр Дмитриевич | Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Вице-президент Российской академии наук |
| 2. | Костин Андрей Леонидович | Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ |
| 3. | Шишин Сергей Владимирович | Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Старший вице-президент ОАО Банк ВТБ |
| 4. | Рудлофф Ханс - Йорг | Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Председатель Правления банка Barclays Capital |
| 5. | Богданов Владимир Леонидович | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз» |

- | | | |
|----|---------------------------|--|
| 6. | Варниг Маттиас | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 13.09.2011), Управляющий директор компании «Северный поток» (Nord Stream AG) |
| 7. | Токарев Николай Петрович | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент ОАО «АК «Транснефть» |
| 8. | Худайнатов Эдуард Юрьевич | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» |
| 9. | Шугаев Дмитрий Евгеньевич | Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (с 10.06.2011), Заместитель генерального директора ГК «Ростехнологии» |

В соответствии с Положением о Совете директоров вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

Решением годового общего собрания акционеров 10.06.2011 (протокол б/н) было утверждено вознаграждение путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» следующим членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей: Костину Андрею Леонидовичу - 25 238 штук; Некипелову Александру Дмитриевичу - 25 238 штук; Рудлоффу Хансу-Йоргу - 25 238 штук; Реусу Андрею Георгиевичу - 20 821 штука; Токареву Николаю Петровичу - 20 821 штука; Богданову Владимиру Леонидовичу - 18 928 штук; Богданчикову Сергею Михайловичу - 14 021 штука.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 31.12.2011 исполнено.

Единоличный исполнительный орган Общества:

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ОАО «НК «Роснефть».

С 06 сентября 2010 года Президентом Общества назначен Худайнатов Эдуард Юрьевич (протокол №17 от 04.09.2010)

Коллегиальный исполнительный орган Общества:

Коллегиальным исполнительным органом Общества на основании Устава является Правление.

В состав Правления Общества по состоянию на 31.12.2011 входят:

- | | | |
|----|-----------------------------|--|
| 1. | Худайнатов Эдуард Юрьевич | Президент, Председатель Правления |
| 2. | Каланда Лариса Вячеславовна | Вице-президент, заместитель Председателя Правления |
| 3. | Федоров Павел Сергеевич | Первый вице-президент |
| 4. | Гиладев Гани Гайсинович | Вице-президент |
| 5. | Лазарев Петр Иванович | Руководитель Казначейства |

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (Протокол № 1 от 10.06.2011) досрочно прекращены полномочия состава коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» 10.06.2011. Определен количественный состав Правления Компании в количестве 5 членов. С 11.06.2011 назначен новый состав коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «НК «Роснефть» сроком на 3 (три) года.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

В состав **Ревизионной комиссии** Общества по состоянию на 31.12.2011 входят:

| | | |
|----|------------------------------|---|
| 1. | Марчук Ирина Сергеевна | Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации |
| 2. | Нозадзе Георгий Автандилович | Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации |
| 3. | Пахомов Сергей Александрович | Заместитель начальника управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом |
| 4. | Фисенко Татьяна Владимировна | Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации |
| 5. | Югов Александр Сергеевич | Заместитель начальника управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом |

Все члены Ревизионной комиссии Общества являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Структура уставного капитала Общества

По состоянию на 31.12.2011 владельцами акций ОАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- номинальным держателем 1 343 007 712 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 12,67 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «Сбербанк России»;
- владельцем 1 010 158 003 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,53 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;
- владельцами и номинальными держателями 229 595 839 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 2,17 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 49 599 879 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,47 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом.

Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет, в том числе, следующие основные виды деятельности:

- (1) проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
- (2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- (3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними и зависимыми обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;
- (4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;
- (5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- (6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- (7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- (8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- (9) организацию охраны работников и имущества Общества;
- (10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Общество имеет следующие филиалы и представительства:

1. Филиал на территории Чеченской Республики, расположенный по адресу: 364051, г. Грозный, проспект Революции, д. 7/84;
2. Представительство на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
3. Представительство в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
4. Представительство на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
5. Представительство в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5;
6. Представительство в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
7. Представительство в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
8. Представительство в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
9. Представительство в Архангельской области, расположенное по адресу: 163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;
10. Представительство в Приморском крае, расположенное по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5«а»;
11. Представительство в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
12. Представительство на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, район Батин, ул. Байнуна, Башня С6, сектор В35, офис А1101 (Office A 1101, Tower C6, Sector W35, Bainunah Street, Bateen area, Abu Dhabi, UAE);
13. Представительство в Республике Ингушетия, расположенное по адресу: 386300, г. Малгобек, ул. Нурадилова, д. 75.

2. Производственные показатели Общества

В 2011 году добыто 81,280 млн тонн нефти, что на 0,378 млн тонн или на 0,5% меньше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2011 году составила 1 372 130 млн рублей и по сравнению с 2010 годом (1 061 306 млн руб.) возросла на 29 %.

По итогам 2011 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 284 968 млн рублей. По отношению к уровню 2010 года (251 256 млн руб.) рост показателя составил 13%.

Общий объем переработки нефти составил 40,33 млн тонн, что на 0,53 млн тонн (на 1,3%) больше по сравнению с прошлым годом.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 38,7 млн тонн, что больше на 1,5 млн тонн (4%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 19,8 млн тонн, что на 0,2 млн тонн больше по сравнению с 2010 годом.

Чистая прибыль за 2011 год составила 236 819 млн руб., по сравнению с чистой прибылью за 2010 год (191 051 млн руб.), рост составил 24%.

В 2011 году было приобретено 17 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, в том числе:

- пять лицензий получены по распоряжению Правительства Российской Федерации без проведения конкурсов и аукционов с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участков федерального значения Магадан -1, Магадан -2, Магадан -3, Лисянского и Кашеваровского шельфа Охотского моря;
- одна лицензия получена в результате аукциона с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Атчибарского участка Ставропольского края;
- три лицензии получены в результате конкурса с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, в том числе в пределах участка «Северо-Западного окончания пласта БП-14 Тарасовского месторождения» ЯНАО, Наульского участка НАО, участка, включающего Северную оконечность месторождения Чайво шельфа Охотского моря;
- одна лицензия получена в результате открытия месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Байкаловского месторождения Красноярского края;
- пять лицензий получены для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья, в том числе в пределах Назрано-Яндырского, Северо-Ачалукского и Красногорского участков Республики Ингушетия, Ондодоминского и Лодочного участков Красноярского края;
- две вспомогательные лицензии, в том числе:
 - на геологическое изучение и добычу подземных вод для технологического использования в пределах Северо-Салымского лицензионного участка ХМАО,

- о на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для проводки наклонно-направленных скважин с побережья о.Сахалин до участка Лебединский Сахалинской области.

По итогам работы за 2011 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 755 человек, что на 267 человек больше по сравнению с прошлым годом.

3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учёте, документов системы нормативного регулирования бухгалтерского учета в Российской Федерации.

4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2011 год

В соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 03.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации» и изменением учетной политики в разделе отражена корректировка вступительных и сопоставимых показателей.

Таблица 1 Изменение вступительных остатков бухгалтерского баланса (форма № 1)

(тыс.руб.)

| Наименование статьи | № стр. | 2009 год | | | 2010 год | | |
|--------------------------------------|--------|-------------|--|-------------|-------------|--|-------------|
| | | на 31.12.09 | Изменения | на 31.12.09 | на 31.12.10 | Изменения | на 31.12.10 |
| Нематериальные активы | 1110 | 3 358 598 | -3 009 356 Перенос данных между строками, в т.ч перенос стоимости лицензий в стр. 1145 «Права пользования недрами» - (- 3 023 347) | 349 242 | 3 132 521 | -2 825 484 Перенос данных между строками, в т.ч перенос стоимости лицензий в стр. 1145 «Права пользования недрами» - (- 2 875 755) | 307 037 |
| Результаты исследований и разработок | 1120 | - | 53 465 Перенос данных из стр. 1170 «Прочие внеоборотные активы» и стр. «Незавершенное строительство» | 53 465 | - | 94 405 Перенос данных из стр. 1170 «Прочие внеоборотные активы» и стр. «Незавершенное строительство» | 94 405 |
| Основные средства | 1130 | 287 121 412 | 89 190 870 Перенос данных из стр. «Незавершенное строительство» | 376 312 282 | 329 703 446 | 135 716 723 Перенос данных из стр. «Незавершенное строительство» | 465 420 169 |
| Незавершенное строительство | 130 | 90 883 319 | -90 883 319 В связи с исключением строки из формы бухгалтерского баланса осуществлен перенос данных в соответствующие строки, в т.ч. стр.1130 «Основные средства» | - | 138 901 641 | -138 901 641 В связи с исключением строки из формы бухгалтерского баланса осуществлен перенос данных в соответствующие строки, в т.ч. стр.1130 «Основные средства» | - |
| Права пользования недрами | 1145 | - | 33 633 000 Перенос стоимости прав пользования недрами и перерасчет амортизации потонным методом в связи с переходом на метод результативных затрат* | 33 633 000 | - | 36 765 963 Перенос стоимости прав пользования недрами и перерасчет амортизации потонным методом в связи с переходом на метод результативных затрат* | 36 765 963 |
| Геолого-разведочные активы | 147 | 33 672 012 | -33 672 012 Перенос стоимости прав пользования недрами в стр. 1145 «Права пользования недрами» (- 28 370 751) и списания капитализированных затрат на геологоразведку в связи с переходом на метод результативных затрат* (- 5 301 261) | - | 36 597 062 | -36 597 062 Перенос стоимости прав пользования недрами в стр. 1145 «Права пользования недрами» (- 30 344 687) и списания капитализированных затрат на геологоразведку в связи с переходом на метод результативных затрат* (- 6 252 375) | - |
| Отложенные налоговые активы | 1160 | 2 094 199 | 912 192 В связи с переходом на | 3 006 391 | 2 062 695 | 988 698 В связи с переходом на метод | 3 051 393 |

| Наименование статьи | № стр. | 2009 год | | | 2010 год | | |
|---|-------------|--------------------|---|--------------------|--------------------|---|--------------------|
| | | на 31.12.09 | Изменения | на 31.12.09 | на 31.12.10 | Изменения | на 31.12.10 |
| | | | метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых активов | | | результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых активов | |
| Прочие внеоборотные активы | 1170 | 4 679 378 | - | 4 679 378 | 4 053 948 | -6 663 Перенос данных в стр. 1120 «Результаты исследований и разработок» (- 2 096) и списание расходов будущих периодов в связи с изменением учетной политики (- 4 567) | 4 047 285 |
| Запасы, в т.ч. | 1210 | 27 705 185 | 28 160 430 | 55 865 615 | 34 887 958 | 34 817 494 | 69 705 452 |
| Расходы будущих периодов | 1215 | 1 557 534 | - | 1 557 534 | 1 755 947 | -38 740 В связи с изменением учетной политики осуществлено списание расходов будущих периодов | 1 717 207 |
| Готовая продукция и товары для перепродажи | 1213 | 16 197 015 | 28 160 430 | 44 357 445 | 20 940 894 | 34 856 234 | 55 797 128 |
| Дебиторская задолженность, в т.ч. | 1230 | 211 900 053 | -28 160 430 | 183 739 623 | 275 487 265 | -34 856 234 | 240 631 031 |
| Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1231 | 194 047 341 | -28 160 430 Отражен перенос начисленных таможенных пошлин в стр. 1213 "Готовая продукция и товары для перепродажи" | 165 886 911 | 252 994 003 | -34 856 234 Отражен перенос начисленных таможенных пошлин в стр. 1213 "Готовая продукция и товары для перепродажи" | 218 137 769 |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 349 086 282 | 2 208 Осуществлен пересчет дисконта по полученным вексялям** | 349 088 490 | 443 751 842 | 29 581 Осуществлен пересчет дисконта по полученным вексялям** | 443 781 423 |
| Всего | | | -3 772 952 | | | -4 774 220 | |

| Наименование статьи | № стр. | 2009 год | | | 2010 год | | |
|---|-------------|--------------------|--|--------------------|--------------------|--|--------------------|
| | | на 31.12.09 | Изменения | на 31.12.09 | на 31.12.10 | Изменения | на 31.12.10 |
| Переоценка внеоборотных активов | 1340 | - | 49 Произведен перенос сумм переоценки внеоборотных активов из стр. 1350 «Добавочный капитал» | 49 | - | 14 Произведен перенос сумм переоценки внеоборотных активов из стр. 1350 «Добавочный капитал» | 14 |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 113 275 203 | -49 | 113 275 154 | 113 275 168 | -14 | 113 275 154 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 635 578 563 | -3 748 116 Корректировка в связи с изменениями учетной политики, в т.ч. в связи с переходом на метод результативных затрат* произведено списание капитализированных затрат на геологоразведку, пересчет амортизации прав пользования недрами и связанных с ними отложенных налоговых активов и обязательств - (-3 750 324) | 631 830 447 | 803 120 090 | -4 613 123 Корректировка в связи с изменениями учетной политики, в т.ч. в связи с переходом на метод результативных затрат* произведено списание капитализированных затрат на геологоразведку, пересчет амортизации прав пользования недрами и связанных с ними отложенных налоговых активов и обязательств - (-4 599 397) | 798 506 967 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 9 998 725 | -24 836 В связи с переходом на метод результативных | 9 973 889 | 14 211 231 | -161 097 В связи с переходом на метод результативных | 14 050 134 |

| Наименование статьи | № стр. | 2009 год | | | 2010 год | | |
|---|--------|-------------|---|-------------|-------------|---|-------------|
| | | на 31.12.09 | Изменения | на 31.12.09 | на 31.12.10 | Изменения | на 31.12.10 |
| | | | затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых обязательств | | | затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых обязательств | |
| Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов | 630 | 66 152 | -66 152 Перевод задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов из стр. 630 в стр. 1550 "Прочие обязательства" | - | 93 956 | -93 956 Перевод задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов из стр. 630 в стр. 1550 "Прочие обязательства" | - |
| Прочие обязательства | 1550 | - | 66 152 | 66 152 | - | 93 956 | 93 956 |
| Всего | | | -3 772 952 | | | -4 774 220 | |

Таблица 2 Изменение показателей Отчета о прибылях и убытках (форма № 2)

(тыс.руб.)

| Наименование строки | № стр. | Данные предыдущей отчетности за 2010 год | изменения | Данные текущей отчетности за 2010 год | Обоснование |
|---|-------------|--|-------------------|---------------------------------------|--|
| Себестоимость продаж | 2120 | -667 758 779 | 4 740 195 | -663 018 584 | В связи с переходом на метод результативных затрат* данные по строке «Себестоимость продаж»: - уменьшены на величину затрат на доразведку запасов нефти и газа и величину пересчета амортизации прав пользования недрами потонным способом - 5 134 441; - увеличены на сумму ранее капитализированных затрат на создание проектно-технологических документов - 394 246. |
| Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 393 547 593 | 4 740 195 | 398 287 788 | |
| Управленческие расходы | 2220 | -14 799 811 | 96 117 | -14 703 694 | 1. В связи с переходом на метод результативных затрат* данные по строке «Управленческие расходы» уменьшены на величину затрат, понесенных на региональном этапе геологоразведки - 139 424; 2. В связи с изменением учетной политики данные по строке «Управленческие расходы» увеличены на сумму списанных расходов будущих периодов, не удовлетворяющих критериям признания актива - 43 307. |
| Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | 2230 | - | -5 941 459 | -5 941 459 | В связи с переходом на метод результативных затрат* по отдельной строке отражены расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа. |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 252 360 780 | -1 105 147 | 251 255 633 | |
| Проценты к получению | 2320 | 22 342 260 | 27 373 | 22 369 633 | Отражено начисление дисконта по полученным векселям на ежемесячной основе** |
| Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 2333 | - | 8 578 167 | 8 578 167 | В связи с изменением формата представления информации о доходах и расходах от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов в структуре Отчета о прибылях и убытках одноименные показатели выведены из статей 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» в отдельные статьи 2333 «Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов» и 2334 «Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов». |
| Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 2334 | - | -12 044 795 | -12 044 795 | |
| Прочие доходы | 2340 | 126 129 478 | -8 578 167 | 117 551 311 | |
| Прочие расходы | 2350 | -143 282 771 | 12 044 795 | -131 237 976 | |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 237 161 060 | -1 077 774 | 236 083 286 | |

| Наименование строки | № стр. | Данные предыдущей отчетности за 2010 год | изменения | Данные текущей отчетности за 2010 год | Обоснование |
|---|-------------|--|-----------------|---------------------------------------|--|
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -4 212 506 | 136 261 | -4 076 245 | В связи с переходом на метод результативных затрат* осуществлен пересчет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств. |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | -31 504 | 76 506 | 45 002 | |
| Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 191 915 583 | -865 007 | 191 050 576 | |

* С 01.01.2011 Общество применяет метод результативных затрат при учете затрат, связанных с геологоразведкой. Указанный метод предполагает, что капитализируются только затраты, связанные с приобретением прав пользования недрами и строительством разведочных/поисково-оценочных скважин. Все иные затраты, связанные с геологоразведкой, признаются расходами текущего отчетного периода и отражаются в «Отчете о прибылях и убытках» по отдельной статье «Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа».

** С 01.01.2011 Общество начисляет дисконт по полученным векселям на ежемесячной основе, ранее начисление производилось по факту оплаты или реализации векселей.

5. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;
- допущения непрерывности деятельности Общества, которое состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2011 году, отражены ниже в соответствующих разделах пояснительной записки.

Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 01.01.2012

1. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства амортизация начисляется в общеустановленном порядке. Ранее по объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007, амортизация не начислялась, за исключением случаев использования объектов жилищного фонда и объектов внешнего благоустройства для извлечения дохода.

2. При создании объектов нематериальных активов, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ собственными силами или с привлечением подрядчика затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания нематериального актива;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать его;
- то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются. Ранее капитализировались все затраты, связанные с созданием таких объектов, за исключением договоров на научные исследования.

3. В составе нематериальных активов учитываются:

- лицензии на добычу нефти и газа;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод).

Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

4. Установлено понятие коммерческой целесообразности добычи, которое является критерием деления капитализированных затрат на строительство поисковых/разведочных скважин и приобретения лицензий на нефть и газ в бухгалтерском балансе на поисковые нематериальные и материальные активы, нематериальные активы, основные средства. Под коммерческой целесообразностью добычи понимается момент, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена вероятность (более вероятно, чем нет) того, что экономические выгоды от добычи полезных ископаемых превысят понесенные затраты, при условии технической осуществимости добычи полезных ископаемых и при наличии у организации ресурсов, необходимых для добычи полезных ископаемых.

5. В учетную политику включены новые понятия:

- «Материальные поисковые активы» - разведочные/поисково-оценочные скважины на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Основные средства».

- «Нематериальные поисковые активы» - лицензии на геологическое изучение и добычу, лицензии на геологическое изучение на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- Лицензии на геологическое изучение и добычу - в состав нематериальных активов;
- Поисковые/разведочные скважины - в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

6. Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе коммерческих расходов. Ранее такие расходы отражались в составе управленческих расходов.

6. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительность свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того, в состав основных средств относятся земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 359.

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1130 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 - по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072;
 - по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 - по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.
- По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

| | |
|-------------------------|--------------------|
| • Здания | • от 30 до 100 лет |
| • Сооружения | • от 10 до 15 лет |
| • Машины и оборудование | • от 5 до 7 лет |

- по объектам, стоимостью не более 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется в общеустановленном порядке - линейным способом.
- за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 и по которым в соответствии с постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990, амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Таблица 3 Информация об основных средствах

(тыс.руб.)

| Группы объектов основных средств | период | на предыдущую отчетную дату | | изменения за период | | на отчетную дату | |
|---|--------|-----------------------------|-------------------------|---------------------|------------------|--------------------------|-------------------------|
| | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | поступило | выбыло | первоначальная стоимость | накопленная амортизация |
| Основные средства, всего | 2011 | 490 539 450 | 160 836 004 | 108 622 201 | 4 357 201 | 594 804 450 | 205 828 508 |
| | 2010 | 412 532 263 | 125 410 851 | 80 665 307 | 2 658 120 | 490 539 450 | 160 836 004 |
| Здания и сооружения | 2011 | 419 835 932 | 137 551 222 | 85 231 026 | 1 564 484 | 503 502 474 | 176 776 563 |
| | 2010 | 353 459 870 | 107 091 423 | 67 406 374 | 1 030 312 | 419 835 932 | 137 551 222 |
| Машины, оборудование, транспортные средства | 2011 | 69 361 168 | 22 664 930 | 22 999 474 | 2 751 903 | 89 608 739 | 28 373 722 |
| | 2010 | 57 731 689 | 17 761 713 | 13 201 834 | 1 572 355 | 69 361 168 | 22 664 930 |
| Прочие виды основных средств, всего | 2011 | 1 342 350 | 619 852 | 391 701 | 40 814 | 1 693 237 | 678 223 |
| | 2010 | 1 340 704 | 557 715 | 57 099 | 55 453 | 1 342 350 | 619 852 |
| Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация | 2011 | 560 473 | - | 14 178 | 1 397 | 573 254 | - |
| | 2010 | 543 831 | - | 16 833 | 191 | 560 473 | - |

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года составила 594 804 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2010 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 108 622 млн руб.

Таблица 4 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

(тыс.руб.)

| | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности | 119 842 808 | 51 092 114 | 60 025 269 |
| Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами | 113 676 076 | 50 109 396 | 55 192 237 |

Таблица 5 Информация об использовании основных средств

(тыс.руб.)

| Группы объектов основных средств | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Передано в аренду объектов основных средств - всего, в т.ч. | 507 284 353 | 439 602 238 | 361 569 518 |
| здания | 26 156 449 | 25 043 175 | 19 770 326 |
| сооружения | 408 303 159 | 354 035 288 | 296 649 910 |
| Переведено объектов основных средств на консервацию | 22 942 491 | 19 745 387 | 18 271 181 |
| Получено объектов основных средств в аренду - всего, в т.ч. | 53 130 185 | 52 072 977 | 51 160 602 |
| Земельные участки | 51 087 299 | 50 296 551 | 49 421 812 |
| Прочие виды основных средств | 2 042 886 | 1 776 426 | 1 738 790 |
| Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации | 9 389 501 | 9 550 083 | 7 561 099 |

Таблица 6 Информация об объектах незавершенного строительства

(тыс.руб.)

| Незавершенное строительство по видам активов | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|--|--------------------|--------------------|-------------------|
| Оборудование к установке | 4 835 625 | 2 584 411 | 71 915 |
| Незавершенное строительство | 173 835 256 | 123 716 646 | 82 829 340 |
| в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство | 25 705 937 | 26 632 072 | 15 745 129 |
| Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, поисковое бурение и разведочное бурение, проч.) | 10 438 518 | 9 415 666 | 6 289 615 |
| Всего | 189 109 399 | 135 716 723 | 89 190 870 |

В 2011 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 158 722 млн рублей (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 3 069 млн рублей (без учета НДС).

7. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н, с изменениями, внесенными приказом Минфина России от 25.10.2010 №132н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится.

Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

| | |
|---|----------------|
| Товарные знаки | от 5 до 17 лет |
| Патенты | от 5 до 25 лет |
| Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных | от 2 до 6 лет |

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации не меняется.

При проведении годовой инвентаризации, в конце отчетного года, Общество проверяет нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов). При выявлении признаков обесценения стоимость материальных активов, отраженная в бухгалтерской отчетности, уменьшается на величину их обесценения.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и признаков обесценения нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Таблица 7 Информация о нематериальных активах

(тыс.руб.)

| Группы объектов нематериальных активов | период | на предыдущую отчетную дату | | изменения за период | | на отчетную дату | |
|---|-------------|-----------------------------|---|---------------------|--------------|--------------------------|---|
| | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убытки от обесценения | поступило | выбыло | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убытки от обесценения |
| Нематериальные активы всего: | 2011 | 419 082 | 162 316 | 35 341 | 2 456 | 451 967 | 254 993 |
| | 2010 | 409 654 | 74 403 | 9 428 | | 419 082 | 162 316 |
| Товарные знаки | 2011 | 6 816 | 1 333 | 54 | 359 | 6 511 | 1 728 |
| | 2010 | 6 758 | 491 | 58 | - | 6 816 | 1 333 |
| Патенты | 2011 | 10 834 | 1 678 | 478 | - | 11 312 | 2 742 |
| | 2010 | 9 905 | 710 | 929 | - | 10 834 | 1 678 |
| Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных | 2011 | 399 335 | 157 819 | 22 458 | - | 421 793 | 249 522 |
| | 2010 | 392 991 | 73 202 | 6 344 | - | 399 335 | 157 819 |

Таблица 8 Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов

(тыс.руб.)

| Объекты незавершенных вложений | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|---|----------------|---------------|---------------|
| Объем вложений в создание отдельных нематериальных активов - всего | 215 994 | 50 271 | 13 991 |
| В том числе по видам: | | | |
| Товарные знаки | 2 501 | 743 | 122 |
| Патенты | 269 | 580 | 774 |
| Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных | 133 236 | 25 227 | 11 439 |
| Прочие нематериальные активы | 79 988 | 23 721 | 1 656 |

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 9 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(тыс.руб.)

| Стоимость по группам нематериальных активов | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|---|------------------|------------------|------------------|
| Всего, в т.ч. | 6 587 888 | 5 862 491 | 5 654 578 |
| Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам | 6 587 888 | 5 862 491 | 5 654 578 |

Таблица 10 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью

(тыс.руб.)

| Стоимость по группам нематериальных активов | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Всего, в т.ч. | 5 | 266 | - |
| Товарные знаки | - | 261 | - |
| Патенты | 5 | 5 | - |

8. Затраты, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа

При соотношении затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, понесенных до этапа «Добыча углеводородов», с доходами на этапе «Добыча углеводородов», Общество исходит из принципов учета по методу результативных затрат, который предполагает, что затраты капитализируются только в том случае, если они привели к обнаружению доказанных запасов.

Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, приводят к созданию следующих активов разведки и оценки:

- Права пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и разведку);
- Стоимость бурения поисковых/разведочных скважин.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа следующие затраты:

- Затраты, понесенные на региональном этапе;
- Затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисковых/разведочных скважин, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- Затраты, связанные с содержанием участков недр, на которых осуществляются геологоразведочные работы, в том числе на месторождениях, введенных в промышленную эксплуатацию;
- Затраты по подготовке проектных технологических документов.

Затраты, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, отражаются в отчете о прибылях и убытках (форма № 2) по отдельной строке «Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа».

Права пользования недрами

К правам пользования недрами относятся лицензии на геологическое изучение, лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанная лицензия), права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, соглашение о разделе продукции, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) и иные лицензии, выданные в соответствии с законом «О недрах» (лицензии на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, лицензии на добычу подземных вод, лицензии на добычу песка и т.д.).

Права пользования недрами оцениваются по фактическим затратам на их приобретение.

Амортизация прав пользования недрами осуществляется следующим образом:

- лицензии на геологическое изучение, лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанная лицензия), права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ - методом списания стоимости пропорционально объему добычи нефти и газа (потонный способ амортизации);
- иные лицензии, выданные в соответствии с законом «О недрах» (лицензии на строительство и эксплуатацию подземных сооружений, лицензии на добычу подземных вод, лицензии на добычу песка и т.д.) - линейным методом исходя из срока действия лицензии.

Ежегодно, в конце отчетного года, Общество проверяет права пользования недрами на обесценение (уменьшение стоимости активов). При обнаружении признаков обесценения права пользования недрами отражаются в бухгалтерской отчетности по обесцененной стоимости. В отчетном периоде не выявлено признаков обесценения права пользования недрами.

Перенос стоимости лицензий, отраженных в отчетности за 2010 год в составе строк «Нематериальные активы» и «Геологоразведочные активы», в строку «Права пользования недрами» раскрыт в разделе 4 «Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2011 год» пояснительной записки.

Таблица 11 Информация о правах пользования недрами

(тыс.руб.)

| Группы лицензий | период | на предыдущую отчетную дату | | изменения за период | | на отчетную дату | |
|---|-------------|-----------------------------|---|---------------------|---------------|--------------------------|---|
| | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убытки от обесценения | поступило | выбыло | первоначальная стоимость | накопленная амортизация и убытки от обесценения |
| Права пользования недрами всего: | 2011 | 36 816 612 | 50 649 | 6 716 306 | 252 | 43 532 666 | 66 143 |
| | 2010 | 33 675 954 | 42 954 | 3 172 089 | 31 431 | 36 816 612 | 50 649 |
| Лицензии на геологическое изучение | 2011 | 626 | - | 26 | - | 652 | - |
| | 2010 | 621 | - | 5 | - | 626 | - |
| Лицензии на добычу нефти и газа | 2011 | 2 262 305 | 50 328 | 396 482 | - | 2 658 787 | 65 756 |
| | 2010 | 2 262 189 | 42 692 | 116 | - | 2 262 305 | 50 328 |
| Лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа (смешанные лицензии) | 2011 | 34 552 744 | 52 | 6 319 705 | - | 40 872 449 | 64 |
| | 2010 | 31 380 857 | 42 | 3 171 954 | 67 | 34 552 744 | 52 |
| Иные лицензии, выданные в соответствии с Законом «О недрах» | 2011 | 685 | 269 | 93 | - | 778 | 323 |
| | 2010 | 671 | 220 | 14 | - | 685 | 269 |

9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, к прочим внеоборотным активам относятся расходы на НИОКР, расходы будущих периодов и другие активы.

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам.

В составе прочих внеоборотных активов отражаются расходы будущих периодов в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

Таблица 12 Информация о прочих внеоборотных активах

(тыс.руб.)

| Прочие внеоборотные активы по видам | стоимость на предыдущую отчетную дату | | стоимость на отчетную дату | |
|--|---------------------------------------|------------------|----------------------------|------------------|
| | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 |
| Всего, в т.ч. | 4 047 285 | 4 679 378 | 5 356 353 | 4 047 285 |
| Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев - всего | 4 047 285 | 4 679 378 | 5 356 353 | 4 047 285 |
| в том числе по видам: | | | | |
| Программное обеспечение | 869 487 | 1 100 009 | 1 415 524 | 869 487 |
| Права на использование олимпийской символики | 2 709 574 | 3 354 315 | 2 423 863 | 2 709 574 |

Таблица 13 Наличие и движение результатов НИОКР

(тыс.руб.)

| Виды НИОКР | период | на предыдущую отчетную дату | | изменения за отчетный период | | на отчетную дату | |
|---------------|--------|-----------------------------|---------------------------------------|------------------------------|--------|--------------------------|---------------------------------------|
| | | первоначальная стоимость | часть стоимости, списанной на расходы | поступило | выбыло | первоначальная стоимость | часть стоимости, списанной на расходы |
| | | | | | | | |
| НИОКР - всего | 2011 | 3 869 | 1 773 | - | - | 3 869 | 3 708 |
| | 2010 | - | - | 3 869 | - | 3 869 | 1 773 |

Таблица 14 Затраты по незавершенным НИОКР

(тыс.руб.)

| Виды НИОКР | период | На предыдущую отчетную дату | Изменения за отчетный период | | | На отчетную дату |
|--|--------|-----------------------------|------------------------------|--------------------------|---|------------------|
| | | | Затраты за период | Списано затрат за период | Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР | |
| Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего | 2011 | 92 309 | 258 384 | 354 | - | 350 339 |
| | 2010 | 53 465 | 42 713 | - | 3 869 | 92 309 |

10. Материально - производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы - по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса - партия);
- нефтепродукты - по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- полуфабрикаты собственного производства - по средней себестоимости в разрезе НПЗ;
- нефть и газ собственного производства - по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары - по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

В составе запасов отражаются расходы будущих периодов, срок списания которых не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их несущественности признаются в составе расходов текущего периода единовременно.

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода - 12 месяцев и менее с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

В случае, если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;
либо:
- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал 365 дней и менее.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

В бухгалтерском балансе (форма № 1) стоимость материально-производственных запасов отражается за вычетом резерва, связанного с их обесценением. Величина резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов на отчетную дату составляет 59,9 млн руб.

Таблица 15 Информация о запасах

| (тыс.руб.) | | | |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Запасы по видам | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
| Всего | 79 732 744 | 69 705 452 | 55 865 615 |
| Сырье и материалы | 7 347 438 | 5 080 921 | 3 787 499 |
| Затраты в незавершенном производстве | 3 913 517 | 2 704 409 | 2 625 479 |

| Запасы по видам | На 31.12.2011 | На 31.12.2010 | На 31.12.2009 |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Готовая продукция и товары для перепродажи | 63 951 387 | 55 797 128 | 44 357 445 |
| Товары отгруженные | 3 444 870 | 4 405 787 | 3 537 658 |
| Расходы будущих периодов | 1 075 532 | 1 717 207 | 1 557 534 |

11. Финансовые вложения

Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм переоценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, отражаются в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Таблица 16 Информация о финансовых вложениях

(тыс.руб.)

| Финансовые вложения по видам | Период | На предыдущую отчетную дату | На отчетную дату |
|--|-------------|-----------------------------|--------------------|
| Всего | 2011 | 975 914 462 | 927 630 528 |
| | 2010 | 954 958 370 | 975 914 462 |
| Долгосрочные вложения - всего | 2011 | 532 133 039 | 552 675 180 |
| | 2010 | 605 869 880 | 532 133 039 |
| Паи и акции | 2011 | 121 831 259 | 145 823 475 |
| | 2010 | 106 746 138 | 121 831 259 |
| Предоставленные долгосрочные займы | 2011 | 395 368 099 | 309 267 559 |
| | 2010 | 474 799 968 | 395 368 099 |
| в т.ч. беспроцентные займы, выданные обществам, входящим в Группу «Роснефть» | 2011 | 135 842 144 | 234 414 630 |
| | 2010 | 193 020 493 | 135 842 144 |
| Депозитные вклады | 2011 | - | - |
| | 2010 | 24 195 360 | - |
| Векселя и облигации полученные | 2011 | - | - |
| | 2010 | 128 414 | - |

| Финансовые вложения по видам | Период | На предыдущую отчетную дату | На отчетную дату |
|--|-------------|-----------------------------|--------------------|
| в т.ч. беспроцентные векселя | 2011 | - | - |
| | 2010 | 128 414 | - |
| Прочие долгосрочные финансовые вложения | 2011 | 14 933 681 | 97 584 146 |
| | 2010 | - | 14 933 681 |
| Краткосрочные вложения - всего | 2011 | 443 781 423 | 374 955 348 |
| | 2010 | 349 088 490 | 443 781 423 |
| Предоставленные краткосрочные займы | 2011 | 278 823 844 | 279 973 798 |
| | 2010 | 280 420 576 | 278 823 844 |
| в т.ч. беспроцентные займы, выданные обществам, входящим в Группу «Роснефть» | 2011 | 198 583 196 | 15 624 724 |
| | 2010 | 203 456 866 | 198 583 196 |
| Депозитные вклады | 2011 | 149 993 666 | 39 386 295 |
| | 2010 | 50 344 200 | 149 993 666 |
| Векселя и облигации полученные | 2011 | 14 221 849 | 49 727 346 |
| | 2010 | 16 165 789 | 14 221 849 |
| в т.ч. беспроцентные векселя | 2011 | 127 804 | 127 804 |
| | 2010 | - | 127 804 |
| Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования | 2011 | 124 143 | 97 693 |
| | 2010 | 1 393 980 | 124 143 |
| Прочие краткосрочные финансовые вложения | 2011 | 617 921 | 5 770 216 |
| | 2010 | 763 945 | 617 921 |

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2011 год с 532 133 млн руб. до 552 675 млн руб. произошло в основном за счет приобретения доли Обществом в голосующих акциях дочерних и других обществ на 23 992 млн руб., за счет погашения и реклассификации предоставленных займов на 86 101 млн руб., в основном дочерними обществами, увеличения стоимости прочих долгосрочных финансовых вложений на 82 651 млн руб. за счет приобретения кредитных нот и инвестиционных паев и увеличения резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на 1 064 млн руб.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2011 год с 443 781 млн руб. до 374 955 млн руб. обусловлено в основном погашением депозитов на сумму -110 607 млн руб., изменением суммы по прочим краткосрочным финансовым вложениям на 40 631 млн руб., а также за счет увеличения резерва под временное обесценение краткосрочных финансовых вложений на 5 437 млн руб.

Таблица 17 Перечень дочерних и зависимых обществ

| Наименование организации | | Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.) | Доля участия Общества | |
|------------------------------------|------------------------------|---|-----------------------|-----------------------------|
| | | | Доля в УК (%) | Доля в голосующих акций (%) |
| Нефтедобывающие предприятия | | | | |
| 1. | ООО «РН-Северная нефть» | 6 249 936 | 100,00 | |
| 2. | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | 14 166 170 | 100,00 | |
| 3. | ООО «РН-Краснодарнефтегаз» | 2 976 488 | 100,00 | |
| 4. | ООО «РН-Пурнефтегаз» | 8 527 192 | 100,00 | |
| 5. | ООО «РН-Ставропольнефтегаз» | 3 355 057 | 100,00 | |
| 6. | ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» | 2 879 435 | 100,00 | |
| 7. | ЗАО «Ванкорнефть» | 1 882 003 | 93,96 | 93,96 |
| 8. | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | 368 085 | 68,70 | 68,70 |

| Наименование организации | | Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.) | Доля участия Общества | |
|---|--|--|-----------------------|------------------------------------|
| | | | Доля в УК (%) | Доля в голосующих акциях (%) |
| 9. | ОАО «Грознефтегаз» | 43 | 51,00 | 51,00 |
| 10. | ОАО «РН «Ингнефть» | 51 | 51,00 | 51,00 |
| 11. | ООО «Компания Полярное Сияние» | 288 931 | 50,00 | |
| 12. | ОАО «Дагнефтегаз» | 131 832 | 40,00 | 40,00 |
| 13. | ОАО «Верхнечонскнефтегаз» | 7 480 493 | 25,94 | 25,94 |
| Нефтеперерабатывающие предприятия | | | | |
| 14. | ООО «РН-Туапсинский НПЗ» | 279 447 | 100,00 | |
| 15. | ООО «РН-Комсомольский НПЗ» | 573 357 | 100,00 | |
| 16. | ООО «РН-Приморский НПЗ» | 10 | 100,00 | |
| 17. | ЗАО «Восточная нефтехимическая компания» | 576 384 | 100,00 | 100,00 |
| 18. | ОАО «НК «Роснефть»- МЗ «Нефтепродукт» | 108 102 | 65,42 | 65,42 |
| Предприятия нефтепродуктообеспечения | | | | |
| 19. | ООО «РН-Находканефтепродукт» | 1 050 611 | 100,00 | |
| 20. | ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» | 546 456 | 100,00 | |
| 21. | ООО «РН-Туапсенефтепродукт» | 2 028 708 | 100,00 | |
| 22. | ООО «РН-Востокнефтепродукт» | 97 910 | 100,00 | |
| 23. | ОАО «НК «Роснефть"-Ставрополье» | 238 201 | 100,00 | 100,00 |
| 24. | ООО «РН-Бункер» | 10 | 100,00 | |
| 25. | ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» | 10 | 100,00 | |
| 26. | ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» | 10 | 100,00 | |
| 27. | ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» | 10 | 100,00 | |
| 28. | ООО «РН-Чеченнефтепродукт» | 10 | 100,00 | |
| 29. | ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» | 10 | 100,00 | |
| 30. | ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» | 10 | 100,00 | |
| 31. | ООО «РН-Ингушнефтепродукт» | 100 | 100,00 | |
| 32. | ООО «РН-Аэро» | 240 010 | 100,00 | |
| 33. | ООО «РН-Трейд» | 480 010 | 99,9999 | |
| 34. | ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» | 612 569 | 89,50 | 96,61 |
| 35. | ОАО «НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания» | 1 044 977 | 99,81 | 99,89 |
| 36. | ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» | 113 043 | 83,32 | 90,33 |
| 37. | ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево- Черкескнефтепродукт» | 57 161 | 85,99 | 85,99 |
| 38. | ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» | 190 953 | 66,67 | 86,97 |

| Наименование организации | | Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.) | Доля участия Общества | |
|---|--|--|-----------------------|------------------------------------|
| | | | Доля в УК (%) | Доля в голосующих акциях (%) |
| 39. | ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» | 51 260 | 64,18 | 78,59 |
| 40. | ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» | 48 622 | 49,52 | 49,52 |
| 41. | ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» | 6 676 | 45,38 | 45,38 |
| 42. | ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ» | 30 | 38,00 | 50,67 |
| 43. | ООО «РН-Абхазия» | 47 | 51,00 | |
| 44. | ООО «Ю-Кубань» | 9 215 | 49,00 | |
| Прочие организации | | | | |
| <i>Группа сахалинских проектов</i> | | | | |
| 45. | ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» | 32 124 | 100,00 | 100,00 |
| 46. | КОО «West Kamchatka Holding B.V.» | 3 040 | 60,00 | 60,00 |
| 47. | ООО «РН-Кайганнефтегаз» | 4 520 | 100,00 | |
| 48. | ЗАО «РН-Астра» | 10 | 100,00 | 100,00 |
| 49. | ООО «Восток-Шмидт Инвест» | 4 950 | 99,00 | |
| 50. | ООО «Запад-Шмидт Инвест» | 4 950 | 99,00 | |
| 51. | ОАО «Роснефть-Сахалин» | 110 | 55,00 | 55,00 |
| <i>Управление зарубежными проектами</i> | | | | |
| 52. | ООО «РН-Иностранные проекты» | 17 250 743 | 100,00 | |
| 53. | ООО «РН-Иностранные инвестиции» | 685 000 | 100,00 | |
| 54. | ООО «РН-Эксплорейшн» | 28 099 | 99,996 | |
| 55. | КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд» | 316 | 51,00 | 51,00 |
| 56. | ООО «Национальный нефтяной консорциум» | 3 606 754 | 20,00 | |
| <i>Группа сервисных предприятий</i> | | | | |
| 57. | ООО «РН-Бурение» | 4 611 819 | 100,00 | |
| 58. | ООО «РН-Сервис» | 1 621 305 | 22,5855 | |
| 59. | ООО «РН-Сети» | 20 | 100 | |
| 60. | ООО «РН-Пожарная безопасность» | 203 461 | 100,00 | |
| 61. | ООО «Дубининское» | 26 015 000 | 100,00 | |
| 62. | ЗАО «РН-Мамонтово» | 9 952 145 | 100,00 | 100,00 |
| 63. | ООО «РН-Информ» | 10 | 100,00 | |
| 64. | ООО «РН-Учет» | 10 | 100,00 | |
| 65. | ООО «РН-Строй» | 192 310 | 100,00 | |
| 66. | ООО «РН-Здоровье» | 10 | 100,00 | |

| Наименование организации | | Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.) | Доля участия Общества | |
|--------------------------|--|--|-----------------------|------------------------------------|
| | | | Доля в УК (%) | Доля в голосующих акциях (%) |
| 67. | ОАО «Пурнефтеотдача» | 308 | 61,54 | 61,54 |
| 68. | ООО ЧОП «РН-Охрана» | 32 021 | 99,98 | |
| 69. | ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» | 30 | 100,00 | |
| 70. | ООО «КНПЗ-Сервис» | 30 | 100,00 | |
| | <i>Группа финансовых институтов</i> | | | |
| 71. | ОАО «Всероссийский банк развития регионов» | 2 758 375 | 84,67 | 84,67 |
| 72. | ООО «Охабанк» | 23 489 | 33,40 | |
| | <i>Группа научных организаций</i> | | | |
| 73. | ООО «Арктический научный центр» | 300 000 | 100,00 | |
| 74. | ООО «РН-СахалинНИПИморнефть» | 33 799 | 100,00 | |
| 75. | ООО «РН-УфаниПИнефть» | 77 010 | 100,00 | |
| 76. | ООО «НК «Роснефть-НТЦ» | 81 750 | 100,00 | |
| 77. | ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть» | 10 | 100,00 | |
| | <i>Группа логистики и транспорта</i> | | | |
| 78. | КОО «Роснефть-Монголия» | 76 134 | 100,00 | |
| 79. | ЗАО «ЮКОС-Транссервис» | 8 902 080 | 100,00 | 100,00 |
| 80. | КОО «Восток Азия Транзит» | 2 294 | 66 | |
| 81. | ЗАО «Роснефтефлот» | 6 170 | 51,00 | 51,00 |
| 82. | ООО «ТК «Бургас-Александрополис» | 374 337 | 33,33 | |
| | <i>Группа прочих организаций</i> | | | |
| 83. | ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» | 3 750 | 100,00 | 100,00 |
| 84. | ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» | 10 | 100,00 | 100,00 |
| 85. | ЗАО «Ордалия 2000» | 820 | 100,00 | 100,00 |
| 86. | ООО «ФТТ Сервис» | 2 325 | 100,00 | |
| 87. | ООО ЧОП «СКБ» | 0,0001 | 100,00 | |
| 88. | ООО «Учет и отчетность» | 0,0003 | 100,00 | |
| 89. | ООО «ЮКОС СНГ Инвестмент» | 28 787 | 100,00 | |
| 90. | ООО «РН-Шельф Абхазии» | 96 | 100,00 | |
| 91. | ОАО «Охинская ТЭЦ» | 1 288 499 | 81,99 | 81,99 |
| 92. | ООО «Вал Шатского» | 264 992 | 85,86 | |
| 93. | ООО «Восток-Энерджи» | 56 100 | 51,00 | |
| 94. | ЗАО «Влакра» | 3 381 594 | 50,00 | 50,00 |

| Наименование организации | | Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2011 (тыс руб.) | Доля участия Общества | |
|---------------------------------|--|--|-----------------------|------------------------------------|
| | | | Доля в УК (%) | Доля в голосующих акциях (%) |
| 95. | ООО «Пурсатком» | 1 742 | 49,00 | |
| 96. | ЗАО «Росшельф» | 248 326 | 26,42 | 26,42 |
| 97. | ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» | 4 | 25,00 | 25,00 |
| 98. | ЗАО «Рос&Нефть» | 12 | 25,00 | 25,00 |
| 99. | ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» | 3 670 467 | 96,20 | |
| <i>Ликвидация и банкротство</i> | | | | |
| 100. | ОАО «ВАРУСТ» | 13 900 | 60,25 | 60,25 |
| 101. | ОАО «Московская газовая компания» | 50 | 50,00 | 50,00 |
| | ВСЕГО: | 142 505 663 | | |

Таблица 18 Основные операции по приобретению и выбытию долгосрочных финансовых вложений

(тыс.руб.)

| Перечень финансовых вложений | Фактическая стоимость финансового вложения на момент приобретения или выбытия | Доля участия, % |
|---|--|-----------------|
| Приобретенные финансовые вложения | | |
| Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» | 3 537 441 | 0,96 |
| Созданные (сформированные) финансовые вложения | | |
| Акции ОАО «РН «Ингнефть» | 51 | 51 |
| Доля в уставном капитале ООО «Арктический научный центр» | 300 000 | 100 |
| Финансовые вложения, выбывшие по причине продажи или погашения | | |
| Доля в уставном капитале ООО «РН-Энерго» | 5 043 | 100 |
| Финансовые вложения, выбывшие в связи с ликвидацией | | |
| Доля в уставном капитале ООО «Каспойл» | 103 413 | 75,1 |
| Доля в уставном капитале ООО ЧОП «Гранит» | 0,0001 | 100 |

Произошло изменение вложений по следующим обществам:

ООО «Национальный нефтяной консорциум» - увеличение фактических вложений на 3 526,754 млн руб., доля участия не изменилась;

ООО «РН-Иностранные проекты» - увеличение фактических вложений на 16 565,743 млн руб., доля участия не изменилась;

ООО «РН-Пожарная безопасность» - увеличение фактических вложений на 203,451 млн руб., доля участия не изменилась.

12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках

Производные финансовые инструменты (деривативы) - это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение

рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;

- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках.

Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибыли и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Общество осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;

либо:

- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

В составе производных финансовых инструментов, признаваемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках по состоянию на 31.12.2011, учтены:

- Опционы, учитываемые по справедливой стоимости : краткосрочные активы в сумме 104 637 тыс руб. и краткосрочные пассивы в сумме 325 413 тыс руб.

Общество разместило структурированные бивалютные депозиты с фиксированной процентной ставкой со сроком действия, истекающим в феврале-ноябре 2012 года. По условиям соглашений, в них предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации, т.е. существенным условием сделок является право банка-контрагента приобрести валюту у Общества по заранее оговоренному курсу на определенную дату. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости). Таким образом, встроенные опционы по каждой из сделок были отделены от основного контракта и по состоянию на 31.12.2011 имели справедливую стоимость в виде актива в размере 104 637 тыс руб. и в виде обязательств в размере 325 413 тыс руб. Справедливая стоимость опционов по каждой из сделок была определена на основе модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Bloomberg.

- Свопы, учитываемые по справедливой стоимости - краткосрочные обязательства в сумме 3 563 824 тыс руб. Оценка справедливой стоимости сделок SWAP основывается на данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg по модели Блэка-Шоулза. Сделка «процентный своп» является классическим инструментом, позволяющим осуществить хеджирование плавающей процентной ставки по кредитному портфелю. Иными словами, если Общество не уверено, где будет находиться уровень плавающей ставки в будущем, оно может осуществить фиксирование плавающей ставки посредством сделки процентный своп. Такая операция, с одной стороны, избавляет Общество от процентного риска, т.е. от риска неопределенности значения плавающих ставок в будущем, с другой, позволяет Обществу получить полную определенность относительно величины своих будущих процентных расходов.

13. Денежные средства

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражены депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня:

- на начало года 71 409 млн руб.
- на конец года 52 642 млн руб.

Ограничений на использование денежных средств Общества на 31.12.2011 нет.

14. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Таблица 19 Информация о дебиторской задолженности

(тыс.руб.)

| Дебиторская задолженность по видам | Период | Остаток на предыдущую отчетную дату | Остаток на отчетную дату |
|---|-------------|-------------------------------------|--------------------------|
| Дебиторская задолженность - всего | 2011 | 240 631 031 | 335 842 716 |
| | 2010 | 183 739 623 | 240 631 031 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность | 2011 | 22 493 262 | 22 212 727 |
| | 2010 | 17 852 712 | 22 493 262 |
| В том числе: | 2011 | 22 493 262 | 22 212 727 |
| Прочие дебиторы, в т.ч. | 2010 | 17 852 712 | 22 493 262 |
| Проценты по долгосрочным депозитам, займам | 2011 | 22 195 297 | 20 313 657 |
| | 2010 | 17 577 023 | 22 195 297 |
| Краткосрочная дебиторская задолженность | 2011 | 218 137 769 | 313 629 989 |
| | 2010 | 165 886 911 | 218 137 769 |
| В том числе: | 2011 | 104 917 796 | 112 716 979 |
| Покупатели и заказчики | 2010 | 77 578 826 | 104 917 796 |
| Авансы выданные | 2011 | 12 588 432 | 19 581 085 |
| | 2010 | 17 584 035 | 12 588 432 |
| Прочие дебиторы, в т.ч. | 2011 | 100 631 541 | 181 331 925 |
| | 2010 | 70 724 050 | 100 631 541 |
| Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов | 2011 | 20 850 138 | 17 876 291 |
| | 2010 | 16 755 394 | 20 850 138 |
| Недостачи и потери, по которым не принято решение | 2011 | 278 437 | 41 631 |
| | 2010 | 197 590 | 278 437 |
| Расчеты по договорам комиссии | 2011 | 53 491 796 | 127 638 767 |
| | 2010 | 27 828 675 | 53 491 796 |
| Проценты по депозитам, займам | 2011 | 21 027 996 | 30 084 989 |
| | 2010 | 9 715 030 | 21 027 996 |

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2010 составляла 240 631 млн руб. За 2011 год задолженность увеличилась на 95 212 млн руб. и составила 335 843 млн руб. на 31.12.2011 с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 768 млн руб. Основной причиной увеличения дебиторской задолженности стал рост в течение 2011 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности инопокупателей.

Таблица 20 Информация о кредиторской задолженности

(тыс.руб.)

| Кредиторская задолженность по видам | Период | Остаток на предыдущую отчетную дату | Остаток на отчетную дату |
|--|-------------|-------------------------------------|--------------------------|
| Кредиторская задолженность | 2011 | 163 814 315 | 190 978 173 |
| | 2010 | 109 682 403 | 163 814 315 |
| Поставщики и подрядчики | 2011 | 66 657 894 | 76 773 288 |
| | 2010 | 48 575 175 | 66 657 894 |
| Задолженность перед работниками Общества | 2011 | 2 989 | 1 944 |
| | 2010 | 23 951 | 2 989 |
| Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами | 2011 | 29 045 771 | 32 862 427 |

| Кредиторская задолженность по видам | Период | Остаток на предыдущую отчетную дату | Остаток на отчетную дату |
|-------------------------------------|--------|-------------------------------------|--------------------------|
| | | 2010 | 21 835 030 |
| Авансы полученные | 2011 | 22 137 732 | 18 210 981 |
| | 2010 | 13 567 125 | 22 137 732 |
| Прочие кредиторы | 2011 | 45 969 929 | 63 129 533 |
| | 2010 | 25 681 122 | 45 969 929 |

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2010 составляла 163 814 млн руб. За 2011 год задолженность увеличилась на 27 164 млн руб. и составила 190 978 млн руб. на 31.12.2011. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2011 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности перед дочерними обществами за приобретаемую нефть, операторские услуги, услуги по процессингу и т.д., а также рост текущей задолженности по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

15. Долгосрчные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов единовременно.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2010-2011 годах, были направлены на финансирование деятельности Общества, в том числе: финансирование хозяйственной деятельности, пополнение оборотных средств и т.д.

В бухгалтерской отчетности на отчетную дату задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 18 400 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 2 922 млн рублей.

Таблица 21 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(тыс.руб.)

| Кредиты и займы по видам | Остаток на 31.12.2010 | Получено (начислено) | Погашено (уплачено) | Реклассифицировано | Остаток на 31.12.2011 |
|---|-----------------------|----------------------|---------------------|--------------------|-----------------------|
| Долгосрчные кредиты и займы | 550 718 168 | 223 585 223 | 203 398 634 | 51 810 450 | 622 715 207 |
| <i>в т.ч.</i> | | | | | |
| • <i>долгосрчные кредиты</i> | 540 913 823 | 197 203 238 | 182 071 706 | 17 265 042 | 573 310 397 |
| • <i>долгосрчные займы</i> | 5 419 790 | 26 376 778 | 21 321 721 | 34 545 408 | 45 020 255 |
| • <i>долгосрчные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов</i> | 4 384 555 | 5 207 | 5 207 | - | 4 384 555 |
| Краткосрочные кредиты и займы | 230 144 771 | 220 738 827 | 264 078 454 | -51 810 450 | 134 994 694 |
| <i>в т.ч.</i> | | | | | |
| • <i>краткосрочные кредиты</i> | - | 112 412 720 | 107 212 720 | - | 5 200 000 |
| • <i>краткосрочные займы</i> | 141 245 221 | 89 800 993 | 134 913 407 | -31 318 124 | 64 814 683 |
| • <i>текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i> | 85 047 799 | - | - | -20 492 326 | 64 555 473 |
| • <i>текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов</i> | 3 745 618 | 18 416 017 | 21 798 354 | - | 363 281 |
| • <i>краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов</i> | 59 259 | 109 097 | 107 099 | - | 61 257 |
| • <i>краткосрочные векселя собственные</i> | 46 874 | - | 46 874 | - | - |

Таблица 22 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

(тыс.руб.)

| Прочие долгосрочные обязательства по видам | Остаток на 31.12.2010 | Получено (начислено) | Погашено (уплачено) | Остаток на 31.12.2011 |
|---|-----------------------|----------------------|---------------------|-----------------------|
| Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.: | 39 647 154 | - | 38 069 999 | 1 577 155 |
| • задолженность по налогам и сборам (реструктурированная) | 39 647 154 | - | 38 069 999 | 1 577 155 |

Общество не осуществляло выпуск облигаций, соответственно, задолженности по облигациям не имеет.

В декабре 2011 года Общество привлекло не обеспеченный синдицированный кредит от синдиката западных банков на сумму 1,4 млрд долл. США и 470 млн евро, выборка средств по которому в полном объеме состоялась 14.12.2011.

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам по средневзвешенной ставке привлечения с начала года увеличилась с 3,05 % до 3,77 % по состоянию на 31.12.2011. При этом с 01.01.2011 по 31.12.2011 средневзвешенная плавающая ставка, включающая ставки LIBOR и EURIBOR, увеличилась с 0,41 % до 0,78 %, а средневзвешенная маржа увеличилась с 2,65 % до 2,99 %.

График погашения долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 31.12.2011 приведен ниже:

| | млн руб. |
|--|----------------|
| 2012 | 64 555 |
| 2013 | 67 322 |
| 2014 | 39 570 |
| 2015 | 55 970 |
| 2016 и позже | 455 469 |
| Итого долгосрочная задолженность: | 682 886 |

Обеспечением по кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2011 составила 88 835 млн руб, в т.ч. 1 907 млн долл. США и 223 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

| Предметы залога (обеспечения) | Доля в общей сумме обеспечений, % |
|---|-----------------------------------|
| Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов | 49,4 |
| Поручительства | 50,6 |

16. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменение курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывает значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Таблица 23 Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

| По состоянию на 31 декабря | Обменный курс |
|----------------------------|---------------|
| 2011г. | 32,20 |
| 2010г. | 30,48 |
| 2009г. | 30,24 |
| 2008г. | 29,38 |
| 2007г. | 24,55 |

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов.

Таблица 24 Объемы курсовых разниц, отнесенных в состав прочих доходов и расходов

(тыс. руб.)

| Курсовые разницы | За 2011 год | За 2010 год |
|------------------|-------------|-------------|
|------------------|-------------|-------------|

| | | |
|--------------------------------|-------------|-------------|
| Положительная курсовая разница | 208 406 536 | 100 957 593 |
| Отрицательная курсовая разница | 220 335 338 | 105 158 729 |

17. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2011 году, составили:

- налог на прибыль - 20 %;
- налог на добавленную стоимость - 18 %.

Налог на добычу полезных ископаемых, включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, составил 352 450 млн руб., в 2010 году - 245 628 млн руб.

Экспортная пошлина в 2011 году была начислена в сумме 855 270 млн руб., в 2010 году - 565 885 млн руб.

Текущий налог на прибыль за 2011 год составляет 49 754 млн руб., за 2010 год - 43 838 млн руб.

По состоянию на 31.12.2011 текущая задолженность Общества по налогам в бюджет составила 14 990,3 млн руб., задолженность государственных внебюджетных фондов перед Обществом составляет 4,1 млн руб.

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 31.12.2011 составила 17 872,1 млн руб., в том числе:

- по НДС, в том числе по экспортным операциям, - 12 161 млн руб.;
- по налогу на прибыль - 5 017,5 млн руб.
- по прочим налогам - 693,6 млн руб.

По сравнению с 31.12.2010 дебиторская задолженность по налогам снизилась на 2 951,4 млн руб., в основном за счет применения Обществом заявительного порядка возмещения НДС, а также за счет возврата сумм экспортного НДС за прошлые периоды в результате формирования устойчиво-положительной судебной практики и фактического возмещения НДС налоговым органом на основании решений Федеральной Налоговой Службы России ранее отказанного в возмещении.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

18. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2011 составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5 % уставного капитала. На 31.12.2011 резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2011 составляет 113 144 млн руб. (на 31.12.2010 добавочный капитал составлял 113 275 млн руб.). Изменение добавочного капитала произошло на сумму 131 млн руб., в основном, за счет переоценки акций.

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2011 составили 1 119 401 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (911 941 млн руб.) составило 207 460 млн руб. или 23 %. Чистые активы Общества на 31.12.2011 превышают его уставный капитал на 1 119 295 млн руб.

19. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2011 составила 769 282 млн руб., на 31.12.2010- 798 507 млн рублей.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет:

- начисленных дивидендов - 29 251 млн руб.
- неустраиваемых дивидендов в сумме 26 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 236 819 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 25 Доходы и расходы Общества

(тыс. руб.)

| | За 2010 год | За 2011 год |
|--|----------------------|----------------------|
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)¹ | 1 061 306 372 | 1 372 129 955 |
| <i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i> | 1 012 914 498 | 1 310 797 862 |
| <i>торгово-закупочной деятельности</i> | 46 073 280 | 58 372 901 |
| <i>посреднической деятельности</i> | 2 318 594 | 2 959 192 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг: | 663 018 584 | 929 231 000 |
| <i>В т. ч.: по основному виду деятельности</i> | 623 320 612 | 878 558 377 |
| <i>торгово-закупочной деятельности</i> | 39 697 972 | 50 672 623 |
| <i>посреднической деятельности</i> | - | - |
| Валовая прибыль | 398 287 788 | 442 898 955 |
| Коммерческие расходы | 126 387 002 | 125 801 575 |
| Управленческие расходы | 14 703 694 | 22 820 359 |
| Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | 5 941 459 | 9 309 369 |
| Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг | 251 255 633 | 284 967 652 |
| Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам | (15 172 347) | 191 695 |
| <i>В т. ч.:</i> | | |
| Проценты к получению | 22 369 633 | 24 139 965 |
| Проценты к уплате | 17 203 321 | 18 598 557 |
| Доходы от участия в других организациях | 2 230 835 | 4 804 888 |
| Налоговые платежи | 4 931 980 | 6 160 831 |
| <i>В т. ч.:</i> | | |

¹ Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг отражена за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин. Таможенные пошлины за 2010 год составили 461 682 943 тыс рублей, за 2011 год- 652 811 090 тыс рублей.

| | За 2010 год | За 2011 год |
|---|-------------|-------------|
| <i>Налог на имущество</i> | 4 800 953 | 6 033 821 |
| Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества | 44 563 276 | 105 748 564 |
| <i>В т. ч.:</i> | | |
| <i>Доходы от продажи основных средств</i> | 38 692 | 50 265 |
| <i>Доходы от выбытия долгосрочных векселей</i> | 103 665 | - |
| <i>Доходы от продажи товарно-материальных ценностей</i> | 426 192 | 171 966 |
| <i>Доходы от переуступки прав требования дебиторской задолженности</i> | 958 325 | 16 635 943 |
| <i>Выручка от продажи акций, долей</i> | 1 370 000 | 3 537 441 |
| <i>Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг</i> | 41 558 930 | 85 245 680 |
| Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества | 45 047 497 | 104 062 995 |
| <i>В т. ч.:</i> | | |
| <i>Стоимость выбывших акций, долей</i> | 90 | 5 043 |
| <i>Остаточная стоимость проданных основных средств</i> | 9 776 | 14 393 |
| <i>Стоимость выбывших долгосрочных векселей</i> | 103 665 | - |
| <i>Стоимость выбывших товарно-материальных ценностей</i> | 218 425 | 140 974 |
| <i>Расходы по переуступке прав требования дебиторской задолженности</i> | 737 194 | 15 580 409 |
| <i>Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг</i> | 41 388 915 | 85 366 251 |
| Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 8 578 167 | 5 329 663 |
| Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 12 044 795 | 5 355 593 |
| Иные прочие доходы | 117 551 311 | 249 340 065 |
| <i>В том числе:</i> | | |
| <i>Штрафы, пени, неустойки по суду</i> | 378 098 | 199 992 |
| <i>Списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации</i> | 1 652 377 | 5 591 |
| <i>Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году</i> | 2 667 946 | 5 666 362 |
| <i>Доход от продажи-покупки валюты</i> | 3 034 439 | 4 573 601 |
| <i>Возврат акциза</i> | 7 311 656 | 7 709 247 |
| <i>Курсовые разницы</i> | 100 957 593 | 208 406 536 |
| Иные прочие расходы | 131 237 976 | 254 993 474 |
| <i>В том числе:</i> | | |
| <i>Банковские услуги</i> | 699 435 | 1 286 556 |
| <i>Штрафы, пени, неустойки, признанные</i> | 2 145 300 | 1 570 755 |
| <i>Расходы от продажи-покупки валюты</i> | 2 545 409 | 3 499 227 |
| <i>Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году</i> | 7 193 833 | 2 665 738 |
| <i>Курсовые разницы</i> | 105 158 729 | 220 335 338 |

Таблица 26 Распределение затрат Общества по элементам

| Показатели | (тыс. руб.) | |
|---|----------------------|--|
| | За 2011 год | |
| Материальные затраты | 656 461 159 | |
| Затраты на оплату труда | 5 858 645 | |
| Отчисления на социальные нужды | 490 389 | |
| Амортизация | 47 379 650 | |
| Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | 9 309 369 | |
| Прочие затраты | 367 663 091 | |
| Итого по элементам затрат | 1 087 162 303 | |

20. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно. Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 27 Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах

(тыс. руб.)

| | Остаток на начало года | Начислено за отчетный год | Погашено за отчетный год | Остаток на конец года |
|------------------------------------|------------------------|---------------------------|--------------------------|-----------------------|
| Отложенный налоговый актив | 3 051 393 | 2 481 909 | 857 181 | 4 676 121 |
| Отложенное налоговое обязательство | 14 050 134 | 2 938 343 | 903 642 | 16 084 835 |
| Постоянный налоговый актив | X | 16 089 431 | X | X |
| Постоянное налоговое обязательство | X | 9 102 973 | X | X |

Показатель условного расхода по налогу на прибыль составляет 57 032 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода (расхода) по налогу на прибыль приведены в таблице.

Таблица 28 Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного дохода (расхода) по налогу на прибыль

(тыс.

руб.)

| Наименование | Остаток на начало года | Возникло за отчетный год | Погашено за отчетный год | Остаток на конец года |
|------------------------------------|------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------|
| Положительные постоянные разницы | X | 45 514 865 | X | X |
| Отрицательные постоянные разницы | X | 80 447 155 | X | X |
| Вычитаемые временные разницы | 15 256 965 | 12 409 545 | 4 285 905 | 23 380 605 |
| Налогооблагаемые временные разницы | 70 250 670 | 14 691 715 | 4 518 210 | 80 424 175 |

21. Выплата дивидендов

Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2011 год составляет 236 819 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2011 год составляет 22,35 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2011 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в I полугодии 2012 года.

По итогам работы за 2010 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 10.06.2011 (протокол б/н от 16.06.2011) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 29 251 млн руб., что составляет 2,76 руб. на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2011 Общество выплатило дивиденды в сумме 29 217,65 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

22. Условные обязательства

1. В 2006 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, в различных арбитражах, обвинения в неисполнении обязательств по четырем займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в связи с указанными займами в совокупной сумме около 12,9 млрд. рублей.

В 2007 г. Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были подлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов о пересмотре решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн долл. США на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение её апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде назначено на март 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в Арбитражный суд г. Москвы, производство по искам было приостановлено в 2009 г., на 21.02.2012 назначено заседание суда для решения вопроса о возобновлении производства по делу.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании «Глендейл Груп Лимитед» наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания «Глендейл Груп Лимитед» указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. Судом было предложено Компании до 15.10.2008 представить возражения по иску, в указанную дату ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов. Данное ходатайство было отклонено 13.05.2009. Судом предложено Компании до 24.06.2009 представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. Суд отклонил ходатайство, поскольку компания «Глендейл Груп Лимитед» за это время предоставила векселя суду. ОАО НК «Роснефть» подало 07.07.2010 возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора, которое было отклонено. 07.12.2011. Компания подала в суд дополнения к возражениям на иск, компания «Глендейл Груп Лимитед» должна представить свои пояснения по возражениям Компании на иск к 28.03.2012.

3. В настоящее время Обществом ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС, сумма в спорах является незначительной.

4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть» за 2004-2005 г.г. (обжалуемая сумма 1,3 млрд.руб.) и за 2006-2007 г.г. (обжалуемая сумма 0,7 млрд.руб) Требования Компании удовлетворены: положительное судебное решение по выездной налоговой проверке за 2006-2007 г.г. вступило в законную силу и оставлено без изменения судом кассационной инстанции, положительное судебное решение по выездной налоговой проверке за 2006-2007 г.г. вступило в законную силу, налоговым органом подана кассационная жалоба, рассмотрение назначено на 01.03.2012 г. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

5. В августе 2011 г. Ханты-Мансийской межрайонной природоохранной прокуратурой к Компании и ее дочернему обществу ООО «РН-Юганскнефтегаз» солидарно предъявлены иски, связанные с невыполнением обязательств по утилизации попутного газа на пяти месторождениях Компании, оператором которых является ОАО «РН-Юганскнефтегаз». Исковые требования прокурора направлены на прекращение сжигания попутного нефтяного газа свыше 5% от добываемого объема. В 2011 г. решениями суда 1 инстанции требования прокуратуры удовлетворены. Компания подала кассационные жалобы. Отрицательные решения суда 1 инстанции изменены - в части запрета сжигать попутный нефтяной газ отрицательные решения отменены, в части обязанности Компании соблюдать условия лицензии - установлен срок исполнения.

6. 28.10.2008 ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

24.12.2008 на основании решения и предписания от 28.10.2008 ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн. руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. В 2010 году арбитражным судом 1-й инстанции указанные дела объединены в одно производство. 25.05.2011 судом вынесено определение о прекращении производства по делу. Определение суда о прекращении производства по делу и, соответственно, постановление ФАС России о наложении административного штрафа вступили в законную силу 25 марта 2011. В связи с этим, 22 апреля 2011 г. был уплачен штраф в размере 1 508,7 млн руб.

В августе 2011 года ФАС России вынес в отношении ОАО «НК «Роснефть» решение, согласно которому Компания обвинена в установлении монополично высоких цен на дизельное топливо и авиационный керосин в период с октября 2010 года - январь 2011 года. По данным проверкам в январе 2012 года Компания получила постановление ФАС о привлечении к административной ответственности в виде штрафа. Сумма административного штрафа составляет 1 375 млн руб., срок для его уплаты- 29.02.2012.

23. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон сгруппирован исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть» относит также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компании, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

Дочерние общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более чем 50 % обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

Таблица 29 Информация об операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

| | За 2010 год | За 2011 год |
|---|--------------------|--------------------|
| Выручка от реализации и прочие доходы | | |
| Реализация нефти и газа | 75 506 061 | 83 159 431 |
| Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии | 235 336 394 | 309 968 750 |
| Доходы от сдачи имущества в аренду | 49 787 525 | 62 383 756 |
| Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы | 49 682 392 | 48 482 787 |
| | 410 312 372 | 503 994 724 |
| Затраты и расходы | | |
| Покупка нефти и газа | 28 862 520 | 47 291 474 |
| Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии | 1 905 648 | 1 345 300 |
| Логистические услуги и расходы на транспортировку | 58 588 296 | 60 790 986 |
| Услуги по добыче нефти и газа | 138 413 249 | 162 284 427 |
| Стоимость процессинга | 48 213 091 | 58 359 066 |
| Прочие расходы | 17 452 162 | 21 409 380 |
| | 293 434 966 | 351 480 633 |
| Прочие операции | | |
| Покупка основных средств | - | 70 |
| Кредиты/ займы выданные | 17 227 210 | 63 909 510 |
| Погашение кредитов/займов выданных | 102 209 830 | 147 791 524 |
| Поступление краткосрочных кредитов и займов | 69 176 924 | 25 546 578 |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов | 57 448 948 | 21 321 722 |
| Поступление долгосрочных кредитов и займов | | 26 611 036 |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов | 219 008 | 68 913 586 |
| Депозиты размещенные | - | 4 000 000 |
| Депозиты погашенные | - | 4 000 000 |

| | За 2010 год | За 2011 год |
|----------------------|-------------|-------------|
| Проценты к получению | 11 561 169 | 11 627 100 |
| Дивиденды полученные | 2 214 551 | 3 551 453 |

Таблица 30 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

| | Сальдо на 31.12.2010 | Сальдо на 31.12.2011 |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 11 396 279 | 12 550 204 |
| Дебиторская задолженность, в т.ч. | 111 096 603 | 177 791 315 |
| - долгосрочная | 21 058 561 | 19 197 117 |
| - авансы выданные краткосрочные | 28 392 738 | 27 004 056 |
| - величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода | 25 448 | 9 002 |
| Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные | 774 915 298 | 707 147 502 |
| | 502 044 516 | 432 413 857 |
| | 897 408 180 | 897 489 021 |
| Обязательства | | |
| Кредиторская задолженность краткосрочная | 117 454 825 | 137 145 361 |
| Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты) | 148 140 593 | 109 892 577 |
| в т.ч. долгосрочные | 5 419 790 | 45 020 254 |
| | 265 595 418 | 247 037 938 |

Зависимые общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

Таблица 31 Информация об операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

| | За 2010 год | За 2011 год |
|---|-------------------|-------------------|
| Выручка от реализации и прочие доходы | | |
| Реализация нефти и газа | 1 625 308 | 1 787 748 |
| Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии | 2 603 816 | 2 237 593 |
| Доходы от сдачи имущества в аренду | 128 944 | 112 791 |
| Прочие доходы | 2 751 071 | 1 084 302 |
| | 7 109 139 | 5 222 434 |
| Затраты и расходы | | |
| Покупка нефти и газа | 14 236 748 | 23 557 491 |
| Логистические услуги и расходы на транспортировку | 1 531 030 | 3 102 858 |
| Расходы по аренде имущества | 27 684 | 27 905 |
| Прочие расходы | 47 755 | 87 986 |
| | 15 843 217 | 26 776 240 |
| Прочие операции | | |
| Кредиты/ займы выданные | 4 167 562 | 338 108 |
| Погашение кредитов/займов выданных | 173 246 | 15 219 |
| Проценты к получению | 538 986 | 546 132 |
| Дивиденды полученные | 16 284 | 19 837 |

Таблица 32 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

| | Сальдо на 31.12.2010 | Сальдо на 31.12.2011 |
|-----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | |
| Дебиторская задолженность, в т.ч. | 2 897 106 | 3 184 576 |
| - долгосрочная | 1 053 392 | 1 033 196 |
| - авансы выданные краткосрочные | 130 563 | 189 687 |

| | Сальдо на 31.12.2010 | Сальдо на 31.12.2011 |
|---|-------------------------|-------------------------|
| - величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода; | 38 452 | 39 126 |
| Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные | 22 591 045 | 23 040 455 |
| | 16 324 716 | 18 912 715 |
| | 25 488 151 | 26 225 031 |
| Обязательства | | |
| Кредиторская задолженность краткосрочная | 509 190 | 251 376 |
| Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты) | 970 | 970 |
| в т.ч. долгосрочные | - | - |
| | 510 160 | 252 346 |

Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, руководители самостоятельных подразделений (департаментов и управлений), а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала в 2011 году, включая заработную плату и премии, составило 3 211 220 тыс руб. Указанная сумма включает налог на доходы физических лиц и взносы во внебюджетные фонды. Сумма выплаченного выходного пособия за 2011 год составила 388 103 тыс руб.

Общество также обеспечивает страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов в 2011 году составила 1 298 058 тыс руб.

Информация о вознаграждениях членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п.1 Пояснительной записки.

Основные владельцы

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру в 2010 году за 2009 год - 18 321 млн руб., в 2011 году за 2010 год - 21 986 млн руб.

Компании, контролируемые государством

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения РАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Таблица 33 Информация об операциях с компаниями, контролируемые государством

(тыс. руб.)

| | За 2010 год | За 2011 год |
|---|--------------------|----------------------|
| Выручка от реализации и прочие доходы | | |
| Реализация нефти и газа | 52 359 410 | 129 233 366 |
| Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии | 18 000 359 | 29 717 130 |
| Доходы от реализации финансовых вложений | - | 3 537 441 |
| Прочие доходы | 50 280 | 352 092 |
| | 70 410 049 | 162 840 029 |
| Затраты и расходы | | |
| Покупка нефти и газа | 35 868 975 | 78 950 932 |
| Логистические услуги и расходы на транспортировку | 114 511 536 | 143 253 217 |
| Таможенные пошлины | 529 055 215 | 832 402 488 |
| Расходы по аренде имущества | 547 780 | 666 305 |
| Расходы на страхование | 368 376 | 1 382 151 |
| Расходы при выбытии финансовых вложений | 680 213 | 2 915 123 |
| Прочие расходы | 1 510 124 | 5 166 644 |
| | 682 542 219 | 1 064 736 860 |
| Прочие операции | | |

| | За 2010 год | За 2011 год |
|---|-------------|-------------|
| Поступление краткосрочных кредитов и займов | 43 809 630 | 54 786 815 |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов | 43 794 312 | 54 773 302 |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов | 39 579 366 | 3 280 772 |
| Депозиты размещенные | 900 683 556 | 718 878 558 |
| Депозиты погашенные | 815 925 357 | 570 519 069 |
| Проценты к уплате | 247 271 | 14 771 |
| Проценты к получению | 6 946 532 | 7 168 490 |
| Выданные гарантии и обеспечения | 25 607 744 | 19 310 010 |

Таблица 34 Активы и обязательства, участвующие в операциях с компаниями, контролируруемыми государством
(тыс. руб.)

| | Сальдо на 31.12.2010 | Сальдо на 31.12.2011 |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | |
| Денежные средства и их эквиваленты, включая депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день | 76 600 366 | 54 754 966 |
| Дебиторская задолженность, в т.ч. | 18 028 241 | 20 953 158 |
| - долгосрочная дебиторская задолженность | 31 298 | 79 274 |
| - авансы выданные краткосрочные | 7 454 693 | 8 488 278 |
| - величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода; | 561 643 | 55 826 |
| Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные | 149 644 514 | 34 406 744 |
| | 75 000 | 3 520 449 |
| | 244 273 121 | 110 114 868 |
| Обязательства | | |
| Кредиторская задолженность краткосрочная | 5 930 067 | 5 440 917 |
| Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты) | 3 353 532 | - |
| | 9 283 599 | 5 440 917 |

Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2010-2011 годы, отсутствуют.

Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включены негосударственный пенсионный фонд и страховые компании, действующие в интересах работников Общества, и прочие общества.

Таблица 35 Информация об операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

| | За 2010 год | За 2011 год |
|---|----------------|----------------|
| Выручка от реализации и прочие доходы | | |
| Реализация нефти и газа | 245 193 | 285 328 |
| | 245 193 | 285 328 |
| Затраты и расходы | | |
| Расходы на страхование | 135 809 | - |
| Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения | 270 385 | 286 861 |
| | 406 194 | 286 861 |

Таблица 36 Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

| | Сальдо на 31.12.2010 | Сальдо на 31.12.2011 |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | |
| Дебиторская задолженность | 82 | - |
| | 82 | - |

Обязательства

Кредиторская задолженность краткосрочная

141

791

141

791

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

24. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Таблица 37 Информация по сегментам

(тыс.руб.)

| Наименование сегмента | Выручка нетто за отчетный год | | |
|-----------------------|-------------------------------|--------------------|--------------------|
| | Всего | Внешний рынок | Внутренний рынок |
| Нефть | 633 242 645 | 523 298 619 | 109 944 026 |
| Газ | 16 143 779 | - | 16 143 779 |
| Нефтепродукты | 631 363 413 | 306 687 266 | 324 676 147 |
| Прочие продажи | 91 380 118 | - | 91 380 118 |
| Всего: | 1 372 129 955 | 829 985 885 | 542 144 070 |

В статью «Прочие продажи» вошли: продажа материалов, основных средств, доходы от сдачи в аренду основных средств и др.

25. Прочие аспекты деятельности Общества

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2011 года энергетическим ресурсам².

Таблица 38 Данные по использованным ресурсам

(тыс. руб.)

| № | Наименование вида энергетического ресурса | Сумма |
|---|---|--------|
| 1 | Электрическая энергия | 24 361 |
| 2 | Тепловая энергия | 3 943 |

Президент ОАО «НК «Роснефть»

Э.Ю. Худайнатов

И.о. Генерального директора ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.01.2012 № 0001011/3473Д)

В.А. Сурков

10 февраля 2012 г.

² Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ЗАО «АКГ «РБС»

по бухгалтерской (финансовой) отчетности

ОАО «НК «Роснефть»

за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года

**МОСКВА
2012**

АКЦИОНЕРАМ

открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Полное наименование: открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Сокращенное наименование: ОАО «НК «Роснефть».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: №024537 от 07.12.1995.

Государственный регистрационный номер: 1027700043502.

Место нахождения: Российская Федерация, 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

Сокращенное наименование: ЗАО «АКГ «РБС».

Государственный регистрационный номер: 1027739153430.

Место нахождения: 127018, г. Москва, ул. Суцьевский вал, д. 5, стр. 3.

Лицензия на осуществление деятельности:

- Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.2002 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.2002 № 123, действительна до 25.06.2012.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

- Корпоративный член Гильдии аудиторов региональных институтов профессиональных бухгалтеров на основании решения Президентского совета от 01.12.2009. Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 10204023936 (протокол № 5/09).

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов: 10204023936.

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

- Полноправный член сети Crowe Horwath International.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств и пояснительной записки к бухгалтерской отчетности за 2011 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «НК «Роснефть» несет ответственность за составление и достоверность данной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии

с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Приложения: Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2011 года на 44 листах:

1. Бухгалтерский баланс – на 2 листах.
2. Отчет о прибылях и убытках – на 2 листах.
3. Отчет об изменениях капитала – на 2 листах.
4. Отчет о движении денежных средств – на 1 листе.
5. Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности – на 37 листах.

«10» февраля 2012 г.

Заместитель генерального директора,
действующий на основании доверенности
№ 51 от 19 мая 2011 года
(кв. аттестат № 04-000029 от 16.01.2012
выдан на неограниченный срок)

Р.Н. Ракшаев

**7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний
завершенный отчетный квартал**

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

| | | |
|---|-------------------|-----------------------|
| | Форма № 1 по ОКУД | Коды |
| | Дата | 0710001 |
| Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть" | по ОКПО | 28.04.2012 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 00044428 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 7706107510 |
| | | 11.10.11 23.20 |
| | | 11.10.2 63.40 |
| | | 60.30.11 51.70 |
| | | 74.14 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество | по ОКОПФ / ОКФС | 47 / 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 | | |

| Пояснения | АКТИВ | Код строки | На 31.03.2012 г. | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. |
|-----------|---|-------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 674 987 | 652 047 | 308 547 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | 335 226 | 253 905 | 69 875 |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | 44 190 465 | 43 266 325 | 36 804 180 |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | 5 218 160 | 5 821 297 | 5 497 047 |
| | Основные средства | 1150 | 603 751 084 | 572 245 399 | 459 906 448 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | | | |
| | Финансовые вложения | 1170 | 526 365 633 | 552 675 180 | 532 133 039 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 5 612 292 | 4 700 017 | 3 057 740 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 5 381 718 | 5 356 353 | 4 047 285 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 1 191 529 565 | 1 184 970 523 | 1 041 824 161 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Запасы | 1210 | 93 039 329 | 79 732 744 | 69 705 452 |
| | в том числе: | | | | |
| | сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 1211 | 8 340 523 | 7 347 438 | 5 080 921 |
| | затраты в незавершенном производстве (издержки обращения) | 1212 | 4 132 404 | 3 913 517 | 2 704 409 |
| | готовая продукция и товары | 1213 | 79 542 114 | 67 396 257 | 60 202 915 |
| | расходы будущих периодов | 1215 | 1 024 288 | 1 075 532 | 1 717 207 |

| | | | | | |
|--|---|------|------------------|------------------|---------------|
| | прочие запасы и затраты | 1219 | | | |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 20 378 887 | 17 660 321 | 16 127 126 |
| | Дебиторская задолженность | 1230 | 365 196 933 | 335 842 716 | 240 631 031 |
| | в том числе: | | | | |
| | дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты | 1231 | 341 311 653 | 313 629 989 | 218 137 769 |
| | Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1232 | 23 885 280 | 22 212 727 | 22 493 262 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 380 921 209 | 374 955 348 | 443 781 423 |
| | Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1241 | 220 578 | 104 637 | 2 336 619 |
| | Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1242 | | | |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 71 675 500 | 102 020 000 | 104 782 669 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | | | |
| | в том числе: | | | | |
| | не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда | | | | |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 931 432 436 | 910 315 766 | 877 364 320 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 2 122 962 001 | 2 095 286 289 | 1 919 188 481 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код строк и | На 31.03.2012 г. | На 31.12.2011 г. | На 31.12.2010 г. |
|-----------|--|-------------|------------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1310 | 105 982 | 105 982 | 105 982 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | | | |
| | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | -663 726 | -132 975 | 14 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 113 275 082 | 113 277 035 | 113 275 154 |
| | Резервный капитал | 1360 | 5 299 | 5 299 | 5 299 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 1 087 672 839 | 1 006 037 150 | 798 502 448 |
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | 1 200 395 476 | 1 119 292 491 | 911 888 897 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | 562 963 173 | 622 715 207 | 550 718 168 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 16 430 709 | 16 097 191 | 14 059 523 |
| | Долгосрочные производные финансовые | 1440 | | | |

| | | | | | |
|--|---|------|---------------|---------------|---------------|
| | инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | | | | |
| | Оценочные обязательства | 1430 | | | |
| | Прочие обязательства | 1450 | | 1 577 155 | 39 647 154 |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 579 393 882 | 640 389 553 | 604 424 845 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | 134 583 307 | 134 994 694 | 230 144 771 |
| | Кредиторская задолженность | 1520 | 199 522 935 | 190 978 173 | 163 814 315 |
| | в том числе: | | | | |
| | поставщики и подрядчики | 1521 | 92 530 507 | 76 773 288 | 66 657 894 |
| | задолженность перед персоналом организации | 1522 | 667 223 | 1 944 | 2 989 |
| | задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 1523 | 162 357 | 84 | 24 |
| | задолженность по налогам и сборам | 1524 | 40 229 711 | 32 862 363 | 29 045 747 |
| | прочие кредиторы | 1529 | 65 933 137 | 81 340 494 | 68 107 661 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | 46 814 | 43 342 | 47 126 |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 6 132 271 | 5 598 221 | 2 948 713 |
| | Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 1545 | 2 787 095 | 3 889 237 | 5 825 858 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 100 221 | 100 578 | 93 956 |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 343 172 643 | 335 604 245 | 402 874 739 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 2 122 962 001 | 2 095 286 289 | 1 919 188 481 |

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

| | | |
|---|-------------------|--|
| | Форма № 2 по ОКУД | Коды 0710002 |
| | Дата | 28.04.2012 |
| Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть" | по ОКПО | 00044428 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | 7706107510 |
| Вид деятельности | по ОКВЭД | 11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14 |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество | по ОКОПФ / ОКФС | 47 / 41 |
| Единица измерения: тыс. руб. | по ОКЕИ | 384 |
| Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 | | |

| Пояснения | Наименование показателя | Код строк и | За 3 мес.2012 г. | За 3 мес.2011 г. |
|-----------|---|-------------|------------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка | 2110 | 448 237 586 | 328 329 349 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | -306 573 560 | -202 526 656 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 141 664 026 | 125 802 693 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | -40 835 730 | -30 871 217 |
| | Управленческие расходы | 2220 | -6 683 941 | -4 273 418 |
| | Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа | 2230 | -3 332 503 | -2 496 227 |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 90 811 852 | 88 161 831 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | | |
| | Проценты к получению | 2320 | 5 751 834 | 6 107 376 |
| | Проценты к уплате | 2330 | -5 293 927 | -4 710 448 |
| | Доходы при продаже и ином выбытии прочего имущества | 2331 | 71 757 007 | 5 139 403 |
| | Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества | 2332 | -71 306 682 | -5 280 475 |
| | Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 2333 | 1 051 350 | 1 544 287 |
| | Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов | 2334 | -149 813 | -387 246 |
| | Налоговые платежи | 2335 | -1 793 468 | -1 453 673 |
| | Прочие доходы | 2340 | 78 289 833 | 50 926 201 |
| | Прочие расходы | 2350 | -64 921 556 | -34 623 048 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 104 196 430 | 105 424 208 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | -23 878 418 | -20 002 478 |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 2 458 646 | -955 809 |
| | Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды | 2425 | 738 917 | -175 553 |
| | Налог на вмененный доход | 2426 | | |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -333 518 | -696 625 |

| | | | | |
|--|---|------|------------|------------|
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 912 275 | 568 602 |
| | Прочее | 2460 | | |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 81 635 686 | 85 118 154 |
| | СПРАВОЧНО: | | | |
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | | |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | | |
| | Совокупный финансовый результат года | 2500 | 81 635 686 | 85 118 154 |

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

2011 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2011**

ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть»

Консолидированная финансовая отчетность

31 декабря 2011 г.

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированная финансовая отчетность

31 декабря 2011 г.

Содержание

| | |
|--|---|
| Заключение независимых аудиторов | 1 |
| Консолидированная финансовая отчетность | |
| Консолидированный баланс..... | 3 |
| Консолидированный отчет о <i>совокупном доходе</i> | 4 |
| Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале | 5 |
| Консолидированный отчет о движении денежных средств..... | 6 |
| Примечания к консолидированной финансовой отчетности | 8 |

Заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), которая включает консолидированный баланс по состоянию на 31 декабря 2011 г., консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другую пояснительную информацию.

Ответственность руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения консолидированной финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Компании на 31 декабря 2011 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Прочие вопросы

Целью нашего аудита являлось формирование мнения в отношении консолидированной финансовой отчетности в целом. Сопроводительная информация к консолидированной финансовой отчетности, раскрытая на стр. 91 под заголовком «Дополнительная нефтегазовая информация», представлена для целей дополнительного анализа и не попадает в сферу действия Международных стандартов финансовой отчетности. В ходе проведенной нами аудиторской проверки финансовой отчетности мы не выполняли аудиторские процедуры в отношении данной информации и, соответственно, не выражаем мнения в отношении данной информации.

Ранее мы провели в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в США, аудиторскую проверку консолидированного баланса Компании по состоянию на 31 декабря 2011 г., а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и о совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за год по указанную дату, подготовленных в соответствии с принципами учета, общепринятыми в США, и выразили безусловно-положительное аудиторское заключение 3 февраля 2012 г. по этой консолидированной финансовой отчетности.

ООО „Эрнст энд Янг“

1 марта 2012 г.

ОАО «НК «Роснефть»
Консолидированный баланс
(В миллиардах российских рублей)

| | Прим. | На 31 декабря | | | На 1 января |
|--|--------------|----------------------|----------------|----------------|--------------------|
| | | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| АКТИВЫ | | | | | |
| Оборотные активы: | | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 18 | 166 | 127 | 60 | 40 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | 18 | 4 | 1 | 1 | - |
| Финансовые активы | 19 | 150 | 211 | 76 | 50 |
| Дебиторская задолженность, за вычетом резерва в сумме 5; 4; 3 и 4, соответственно | 20 | 217 | 155 | 120 | 89 |
| Товарно-материальные запасы | 21 | 126 | 65 | 56 | 44 |
| Авансы выданные и прочие оборотные активы | 22 | 152 | 137 | 137 | 150 |
| Итого оборотные активы | | 815 | 696 | 450 | 373 |
| Внеоборотные активы: | | | | | |
| Основные средства | 23 | 2 231 | 2 051 | 1 983 | 1 936 |
| Нематериальные активы | 24 | 22 | 23 | 24 | 20 |
| Финансовые активы | 25 | 34 | 28 | 47 | 18 |
| Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность | 26 | 114 | 63 | 68 | 64 |
| Банковские кредиты выданные, за вычетом резерва в сумме 1,0; 0,4; 0,5 и 0,4, соответственно | | 13 | 9 | 10 | 10 |
| Отложенные налоговые активы | 15 | 13 | 9 | 10 | 8 |
| Гудвилл | 24 | 132 | 132 | 132 | 132 |
| Прочие внеоборотные нефинансовые активы | 27 | 3 | 2 | 1 | 1 |
| Итого внеоборотные активы | | 2 562 | 2 317 | 2 275 | 2 189 |
| Активы для продажи | 25 | - | 2 | - | - |
| Итого активы | | 3 377 | 3 015 | 2 725 | 2 562 |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ | | | | | |
| Краткосрочные обязательства: | | | | | |
| Кредиторская задолженность и начисления | 28 | 181 | 113 | 104 | 89 |
| Займы и кредиты | 29 | 152 | 167 | 237 | 414 |
| Обязательства по финансовой аренде | 29 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Обязательства по производным финансовым инструментам | 30 | 4 | 6 | 5 | 6 |
| Обязательства по налогу на прибыль | | 3 | 6 | 4 | 3 |
| Обязательства по прочим налогам | 31 | 66 | 53 | 45 | 28 |
| Резервы | 32 | 6 | 5 | 8 | 2 |
| Прочие краткосрочные обязательства | | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Итого краткосрочные обязательства | | 414 | 352 | 405 | 544 |
| Долгосрочные обязательства: | | | | | |
| Займы и кредиты | 29 | 596 | 549 | 472 | 293 |
| Обязательства по финансовой аренде | 29 | 5 | 3 | 3 | 3 |
| Отложенные налоговые обязательства | 15 | 234 | 240 | 268 | 276 |
| Резервы | 32 | 57 | 47 | 21 | 21 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 34 | 2 | 32 | 41 | 45 |
| Итого долгосрочные обязательства | | 894 | 871 | 805 | 638 |
| Обязательства по активам для продажи | 25 | - | 1 | - | - |
| Капитал: | | | | | |
| Уставный капитал | 35 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | 35 | (224) | (221) | (221) | (221) |
| Добавочный капитал | 35 | 386 | 396 | 396 | 396 |
| Прочие фонды и резервы | | (5) | (5) | (2) | (1) |
| Нераспределенная прибыль | | 1 877 | 1 588 | 1 317 | 1 181 |
| Итого акционерный капитал | | 2 035 | 1 759 | 1 491 | 1 356 |
| Неконтролирующие доли | 16 | 34 | 32 | 24 | 24 |
| Итого капитал | | 2 069 | 1 791 | 1 515 | 1 380 |
| Итого обязательства и капитал | | 3 377 | 3 015 | 2 725 | 2 562 |

Президент _____ Э.Ю. Худайнатов

1 марта 2012 г.

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет о совокупном доходе

(В миллиардах российских рублей, за исключением прибыли на акцию)

| | Прим. | За годы, оканчивающиеся 31 декабря | | |
|---|-------|------------------------------------|--------------|--------------|
| | | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Выручка от реализации | | | | |
| Реализация нефти и газа | 7 | 1 392 | 1 056 | 779 |
| Реализация нефтепродуктов и нефтехимии | 7 | 1 265 | 810 | 653 |
| Вспомогательные услуги и прочая реализация | | 45 | 49 | 40 |
| Итого выручка от реализации | | 2 702 | 1 915 | 1 472 |
| Затраты и расходы | | | | |
| Производственные и операционные расходы | | 189 | 144 | 128 |
| Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти | | 298 | 72 | 59 |
| Общехозяйственные и административные расходы | | 52 | 51 | 45 |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку | | 216 | 212 | 171 |
| Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа | | 13 | 14 | 11 |
| Износ, истощение и амортизация | | 213 | 202 | 168 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 8 | 498 | 331 | 254 |
| Экспортная пошлина | 9 | 790 | 509 | 379 |
| Итого затраты и расходы | | 2 269 | 1 535 | 1 215 |
| Операционная прибыль | | 433 | 380 | 257 |
| Финансовые доходы | 10 | 20 | 20 | 16 |
| Финансовые расходы | 11 | (19) | (21) | (24) |
| Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий | 26 | 16 | 4 | 6 |
| Прочие расходы | 12 | (45) | (24) | (43) |
| Прибыль до налогообложения | | 405 | 359 | 212 |
| Налог на прибыль | 15 | (86) | (58) | (57) |
| Чистая прибыль | | 319 | 301 | 155 |
| Прочий совокупный доход | | | | |
| Курсовые разницы от пересчета иностранных операций | | (1) | (3) | (1) |
| Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога | | 1 | - | - |
| Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов | | - | (3) | (1) |
| Общий совокупный доход, за вычетом налогов | | 319 | 298 | 154 |
| Чистая прибыль | | | | |
| относящаяся к акционерам Роснефти | | 316 | 293 | 155 |
| относящаяся к неконтролирующим долям | | 3 | 8 | - |
| Общий совокупный доход, за вычетом налогов | | | | |
| относящийся к акционерам Роснефти | | 316 | 290 | 154 |
| относящийся к неконтролирующим долям | | 3 | 8 | - |
| Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль | 17 | 32,95 | 30,53 | 16,15 |

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

(В миллиардах российских рублей, за исключением данных по акциям)

| | Количество акций (млн шт.) | Уставный капитал | Добавоч- ный капитал | Собствен- ные акции, выкуп- ленные у акционеров | Прочие фонды и резервы | Нераспре- деленная прибыль | Итого акцио- нерный капитал | Неконтро- лирующие доли | Итого капитал |
|--|----------------------------------|---------------------|----------------------------|---|------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|------------------|
| Остаток на 1 января 2009 г. | 9 598 | 1 | 396 | (221) | (1) | 1 181 | 1 356 | 24 | 1 380 |
| Чистая прибыль за год | - | - | - | - | - | 155 | 155 | - | 155 |
| Прочий совокупный доход | - | - | - | - | (1) | - | (1) | - | (1) |
| Общий совокупный доход | - | - | - | - | (1) | 155 | 154 | - | 154 |
| Выкуп акций (Примечание 35) | (1) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям | - | - | - | - | - | (19) | (19) | - | (19) |
| Остаток на 31 декабря 2009 г. | 9 597 | 1 | 396 | (221) | (2) | 1 317 | 1 491 | 24 | 1 515 |
| Чистая прибыль за год | - | - | - | - | - | 293 | 293 | 8 | 301 |
| Прочий совокупный доход | - | - | - | - | (3) | - | (3) | - | (3) |
| Общий совокупный доход | - | - | - | - | (3) | 293 | 290 | 8 | 298 |
| Продажа акций (Примечание 35) | 2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям | - | - | - | - | - | (22) | (22) | - | (22) |
| Остаток на 31 декабря 2010 г. | 9 599 | 1 | 396 | (221) | (5) | 1 588 | 1 759 | 32 | 1 791 |
| Чистая прибыль за год | - | - | - | - | - | 316 | 316 | 3 | 319 |
| Прочий совокупный доход | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Общий совокупный доход | - | - | - | - | - | 316 | 316 | 3 | 319 |
| Выкуп акций (Примечание 35) | (11) | - | - | (3) | - | - | (3) | - | (3) |
| Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям | - | - | - | - | - | (27) | (27) | - | (27) |
| Изменение долей участия в дочерних компаниях (Примечание 35) | - | - | (10) | - | - | - | (10) | (1) | (11) |
| Остаток на 31 декабря 2011 г. | 9 588 | 1 | 386 | (224) | (5) | 1 877 | 2 035 | 34 | 2 069 |

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

(В миллиардах российских рублей)

| | За годы, оканчивающиеся 31 декабря | | | |
|--|------------------------------------|------------|------------|------------|
| | Прим. | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Операционная деятельность | | | | |
| Чистая прибыль | | 319 | 301 | 155 |
| Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности: | | | | |
| Износ, истощение и амортизация | | 213 | 202 | 168 |
| Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов | | 19 | 15 | 17 |
| Затраты по непродуктивным скважинам | | 4 | 4 | 6 |
| Убыток от курсовых разниц | | 31 | – | 10 |
| Прибыль от списания векселей | 29 | – | (5) | (7) |
| Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий | 26 | (16) | (4) | (6) |
| Финансовые расходы | 11 | 19 | 21 | 24 |
| Финансовые доходы | 10 | (20) | (20) | (16) |
| Расход по налогу на прибыль | 15 | 86 | 58 | 57 |
| Прибыль от списания активов и обязательств, нетто | | (10) | – | – |
| Убыток/(прибыль) от резерва под сомнительные долги | | 2 | 1 | (1) |
| Изменения в операционных активах и обязательствах: | | | | |
| Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва | | (88) | (22) | (25) |
| Увеличение денежных средств с ограниченным использованием | | (3) | – | (1) |
| Увеличение товарно-материальных запасов | | (61) | (9) | (12) |
| (Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов | | (15) | – | 13 |
| Увеличение кредиторской задолженности и начислений | | 82 | 13 | 15 |
| Увеличение обязательств по прочим налогам | | 20 | 11 | 13 |
| Увеличение краткосрочных резервов | | 1 | – | 7 |
| (Уменьшение)/увеличение прочих краткосрочных обязательств | | (4) | 1 | (1) |
| Уменьшение прочих долгосрочных обязательств | | (10) | (9) | (4) |
| Выдача долгосрочных банковских займов | | (53) | (105) | (40) |
| Погашение долгосрочных банковских займов | | 48 | 106 | 40 |
| Приобретение торговых ценных бумаг | | (64) | (34) | (32) |
| Реализация торговых ценных бумаг | | 68 | 27 | 18 |
| Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов | | 568 | 552 | 398 |
| Платежи по налогу на прибыль | | (102) | (86) | (51) |
| Проценты полученные | | 13 | 5 | 3 |
| Дивиденды полученные | | 8 | 7 | 5 |
| Чистые денежные средства от операционной деятельности | | 487 | 478 | 355 |

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

(В миллиардах российских рублей)

| | За годы, закончившиеся 31 декабря | | | |
|---|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | Прим. | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Инвестиционная деятельность | | | | |
| Капитальные затраты | | (391) | (264) | (235) |
| Покупка лицензий | | (7) | (4) | (3) |
| Приобретение прав на использование товарных знаков «Сочи 2014» | | (1) | (1) | (3) |
| Приобретение краткосрочных финансовых активов | | (99) | (152) | (100) |
| Выручка от реализации краткосрочных финансовых активов | | 187 | 64 | 79 |
| Приобретение краткосрочных векселей | | (35) | (8) | – |
| Выручка от реализации краткосрочных векселей | | 10 | – | – |
| Приобретение долгосрочных финансовых активов | | (5) | (9) | (81) |
| Выручка от реализации долгосрочных финансовых активов | | – | 5 | 23 |
| Приобретение долей в зависимых компаниях и совместной деятельности | | (47) | – | – |
| Продажа основных средств | | 2 | 1 | 1 |
| Передача денежной маржи по сделке РЕПО | | – | – | (9) |
| Возврат денежной маржи по сделке РЕПО | | – | – | 38 |
| Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО | | (31) | (12) | (1) |
| Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО | | 23 | 1 | – |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (394) | (379) | (291) |
| Финансовая деятельность | | | | |
| Поступление краткосрочных кредитов и займов | | 25 | 5 | 30 |
| Выплата краткосрочных кредитов и займов | | (17) | (20) | (223) |
| Поступление долгосрочных кредитов и займов | | 124 | 187 | 371 |
| Выплата долгосрочных кредитов и займов | | (123) | (163) | (183) |
| Приобретение неконтролирующих долей в дочерних обществах | | (11) | – | – |
| Дивиденды, выплаченные акционерам | | (27) | (22) | (19) |
| Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам дочерних компаний | | – | – | (1) |
| Выкуп собственных акций | | (3) | – | – |
| Проценты уплаченные | | (24) | (19) | (20) |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | | (56) | (32) | (45) |
| Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов | | 37 | 67 | 19 |
| Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода | | 127 | 60 | 40 |
| Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты | | 2 | – | 1 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | | 166 | 127 | 60 |

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2011 г.

(суммы в таблицах в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

1. Общие сведения

Основной деятельностью Открытого Акционерного Общества (далее по тексту «ОАО») «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее по тексту «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее по тексту совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

Государственное предприятие («ГП») «Роснефть» было преобразовано в открытое акционерное общество 7 декабря 1995 г. Все активы и обязательства, ранее находившиеся под управлением предприятия ГП «Роснефть», были переданы Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и обязательств была осуществлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть». Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и поэтому для ее отражения берется балансовая стоимость. В 2005 году акции «Роснефти» были переданы Государством в качестве взноса в уставный капитал компании ОАО «Роснефтегаз». По состоянию на 31 декабря 2005 г. 100% акций «Роснефти» минус одна акция находились в собственности ОАО «Роснефтегаз», одна акция находилась в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом Российской Федерации. В дальнейшем доля ОАО «Роснефтегаз» была снижена в связи с реализацией акций в ходе первичного публичного размещения акций «Роснефти» в России, реализацией глобальных депозитарных расписок, выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской бирже, а также в результате обмена акций «Роснефти» на акции присоединяемых дочерних обществ в течение 2006 г. По состоянию на 31 декабря 2011 г. в собственности ОАО «Роснефтегаз» находилось 75,16% акций «Роснефти».

По российскому законодательству природные ресурсы, включая нефть, газ, драгоценные металлы, минералы и другие полезные ископаемые, пригодные для промышленной добычи и находящиеся на территории Российской Федерации, являются собственностью Государства до момента их извлечения (добычи). Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» регулирует отношения, связанные с геологической разведкой, использованием и защитой находящихся в недрах полезных ископаемых на территории Российской Федерации. В соответствии с Законом, заниматься разработкой подземных недр можно только при наличии соответствующей лицензии. Лицензия выдается компетентными органами власти и содержит сведения о разрабатываемом участке, сроках, финансовых и прочих условиях недропользования. Компания имеет ряд лицензий, выданных компетентными органами власти на геологическое изучение, разведку и разработку нефтегазовых участков и месторождений на территориях, где располагаются ее дочерние предприятия.

В отношении Компании действуют экспортные квоты, установленные Комиссией Правительства Российской Федерации по вопросам использования систем магистральных нефтегазопроводов и нефтепродуктопроводов, обеспечивающие равнодоступность к имеющей ограниченную пропускную способность нефтяной трубопроводной системе, которая принадлежит и управляется ОАО «АК «Транснефть». Компания экспортирует определенное количество нефти, минуя систему ОАО «АК «Транснефть», что дает возможность увеличивать ее экспортные возможности. За 2011, 2010 и 2009 годы объем поставленной Компанией на экспорт нефти составил, соответственно, 58%, 57% и 57% от объема добычи. Оставшаяся нефть была переработана на нефтеперерабатывающих заводах («НПЗ») Компании для дальнейшей реализации нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»), и полностью им соответствует.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (Примечание 36).

Роснефть и ее дочерние общества ведут учет и подготавливают финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета Компании.

Для всех периодов до и включая год, закончившийся 31 декабря 2011 г., Компания осуществляла подготовку финансовой отчетности в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США («ГААП США»). Данная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., является первой отчетностью, которую Компания подготовила в соответствии с МСФО. В Примечании 41 представлена информация о применении Компанией стандартов МСФО.

Консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Консолидированная финансовая отчетность за 2011 год была утверждена к выпуску Президентом Компании 1 марта 2012 г.

События после отчетной даты проанализированы по 1 марта 2012 г. включительно, даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.

3. Основные аспекты учетной политики

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отличается от подготовленной в соответствии с законодательством финансовой отчетности, поскольку в ней отражены некоторые корректировки, не проведенные в бухгалтерском учете Компании, но которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с МСФО. Основные корректировки относятся к (1) отражению некоторых расходов; (2) оценке основных средств и начислению износа; (3) отложенным налогам на прибыль; (4) поправкам на переоценку нерезализуемых активов; (5) отражению в учете временной стоимости денег; (6) отражению в учете вложений в месторождения нефти и газа и их реализации; (7) принципам консолидации; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств и некоторых активов и обязательств; (9) отражению в учете обязательств, связанных с выбытием активов; (10) объединению компаний и гудвиллу; (11) учету производных финансовых инструментов.

В консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции дочерних предприятий, контролируемых компаний и компаний специального назначения, в которых Компания является основным выгодоприобретателем. Все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам были взаимоисключены. Для учета вложений в компании, на финансовую и операционную деятельность которых Компания имеет возможность оказывать существенное влияние, используется метод участия в капитале. Также по методу участия в капитале отражаются вложения в предприятия, где Компания имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Вложения в прочие компании отражены по справедливой стоимости.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Объединение компаний, гудвилл и прочие нематериальные активы

Приобретения Компанией контрольных пакетов акций сторонних предприятий (или долей в уставном капитале) учитываются по методу приобретения.

Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией.

Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса Компания принимает решение, как оценивать неконтрольную долю участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое может быть активом или обязательством, должны признаваться согласно МСФО (IAS) № 39 либо в составе прибыли или убытка, либо как изменение прочего совокупного дохода. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, то оно не будет переоцениваться.

Гудвилл изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтрольной доли участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Компанией, и принятых ею обязательств. Если данное вознаграждение меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, разница признается в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

Нематериальные активы, имеющие ограниченный срок полезного использования, амортизируются с применением линейного метода в течение периода, наименьшего из срока их полезного использования и срока, установленного законодательством.

Зависимые компании

Инвестиции в зависимые компании учитываются по методу долевого участия в капитале, за исключением случаев, когда они классифицированы как внеоборотные активы, предназначенные для продажи. Согласно этому методу, балансовая стоимость инвестиций в зависимые компании первоначально признается по стоимости приобретения.

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые компании увеличивается или уменьшается на признанную долю Компании в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Принадлежащая Компании доля прибыли или убытка и прочего совокупного дохода зависимой компании признается в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании в составе прибыли или убытка и прочего совокупного дохода, соответственно. Полученные от зависимой компании дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Зависимые компании (продолжение)

Признание доли Компании в убытках зависимой компании происходит не только в пределах балансовой стоимости инвестиции в эту зависимую компанию, но и с учетом других долгосрочных инвестиций, формирующих, по сути, вложения в зависимую компанию, например, займы. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в зависимую компанию и стоимость других долгосрочных инвестиций, связанных с вложением в эту зависимую компанию, Компания после достижения нулевого значения данной балансовой стоимости приостанавливает дальнейшее признание доли в убытках. При этом дополнительные убытки обеспечиваются и обязательства признаются только в той степени, в какой Компания приняла на себя юридические обязательства или обязательства, обусловленные сложившейся практикой, или осуществила платежи от имени зависимой компании.

Если впоследствии зависимая компания получает прибыль, то Компания возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как ее доля в прибыли сравнивается с долей непризнанных убытков.

Балансовая стоимость инвестиции в зависимую компанию тестируется на предмет обесценения путем сопоставления ее возмещаемой суммы (наибольшего значения из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью во всех случаях выявления признаков обесценения.

Совместная деятельность

Компания осуществляет совместную деятельность в форме совместно контролируемых компаний и совместно контролируемых операций.

Совместно контролируемые компании подразумевают создание юридического лица, в котором Компания имеет долю участия наряду с другими участниками совместной деятельности. Доли участия в совместно контролируемых компаниях учитываются по методу долевого участия.

Доля Компании в чистой прибыли или убытке совместно контролируемых компаний признается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибылей и убытков с даты начала совместного контроля до даты его прекращения.

Совместно контролируемые операции подразумевают использование активов и других ресурсов участников, а не учреждение юридического лица, независимого от участников. Каждый участник использует собственные основные средства и товарно-материальные запасы. Он также несет свои расходы и обязательства и привлекает собственное финансирование, представляющее собой его обязательства. Компания учитывает активы, которые она контролирует, расходы и обязательства, которые она несет, и долю в доходах от реализации товаров или услуг совместным предприятием.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости. Денежные средства с ограничениями к использованию показываются отдельно в консолидированном балансе, если их сумма существенна.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Финансовые активы

Компания признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: (1) финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (2) займы выданные и дебиторская задолженность; (3) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (4) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании к переоцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются, главным образом, с целью продажи или обратной покупки в краткосрочной перспективе; или являются частью портфеля идентифицируемых финансовых инструментов, которые управляются на совокупной основе и недавние сделки с которыми свидетельствуют о фактическом получении прибыли на краткосрочной основе; или являются производными инструментами (кроме случая, когда производный инструмент определен в качестве эффективного инструмента хеджирования). Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, классифицируются в консолидированном балансе как оборотные активы, а изменения справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых доходов или финансовых расходов.

Все производные инструменты отражаются в консолидированных балансах по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам, долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения. Прибыли и убытки по производным инструментам, не предназначенным для операций хеджирования, в соответствии с МСФО (International Accounting Standard («IAS»)) № 39 «Финансовые инструменты – признание и оценка» признаются в момент возникновения в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Справедливая стоимость – та сумма, на которую можно обменять актив при совершении сделки между хорошо осведомленными, желающими совершить такую сделку и независимыми друг от друга сторонами.

После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Компания оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают непроемкие финансовые инструменты с фиксированными или определенными платежами, которые не котируются на активном рынке, не попадают в категорию «финансовые активы, предназначенные для торговли», и которые не были отнесены в категории «переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» или «имеющиеся в наличии для продажи». Если Компания не может возместить сумму первоначального вложения в финансовый актив по причинам, которые не связаны со снижением его качества, то он не включается в эту категорию. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Компания не классифицирует финансовые активы как «удерживаемые до погашения», если в течение текущего финансового года или двух предыдущих финансовых лет величина таких финансовых активов, проданных или уступленных Компанией до наступления срока погашения, либо в отношении которых она использовала опцион на продажу, превышает незначительную сумму (незначительную по отношению ко всему портфелю инвестиций, удерживаемых до погашения), за исключением следующих операций: (1) продаж, совершенных незадолго до срока погашения или даты осуществления отзыва таким образом, что изменения рыночной ставки процента не оказали существенного влияния на справедливую стоимость финансового актива; (2) продаж, совершенных после того, как компания уже собрала практически всю первоначальную основную сумму финансового актива посредством плановых платежей или предоплаты; или (3) продаж в результате особого события, произошедшего по независящим от Компании причинам, имеющего чрезвычайный характер, когда Компания не могла предпринять какие-либо разумные и обоснованные действия по предупреждению данного события.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Все прочие финансовые активы, которые не включены в другие категории, относятся к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи. В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в первую категорию. Кроме того, при первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любой финансовый актив.

Финансовые обязательства

Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, с отнесением изменений на прибыль или убыток оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания прекращает признание финансового обязательства (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах периода.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. В данной отчетности, в связи с отсутствием конвертируемых в акции ценных бумаг, показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разводненной прибыли на акцию.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы, которые в основном представляют собой сырую нефть, продукты нефтепереработки, нефтехимию и материалы, учитываются по средневзвешенной стоимости, кроме случаев, когда их рыночная стоимость за вычетом расходов на продажу и предпродажную подготовку ниже балансовой стоимости. Стоимость материалов, которые

используются в производстве, не снижается ниже первоначальной стоимости, если от реализации готовой продукции ожидается прибыль.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Продажа ценных бумаг с обратным выкупом

Ценные бумаги, проданные по сделкам с обратным выкупом («РЕПО»), и ценные бумаги, купленные по сделкам с обратной продажей («обратные РЕПО»), как правило, не подразумевают продажу ценных бумаг для целей бухгалтерского учета и учитываются как финансирование под обеспечение. Проценты, выплаченные или полученные по сделкам РЕПО и обратного РЕПО, отражаются в составе статьи «Финансовые расходы» или «Финансовые доходы», соответственно, по договорной процентной ставке с использованием метода эффективной процентной ставки.

Основные средства разведки и добычи

Основные средства разведки и добычи включают затраты, связанные с разведкой и оценкой, права на запасы и основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки и добычи).

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, компания применяет метод результативных затрат, учитывая требования МСФО (IFRS) № 6 «*Разведка и оценка полезных ископаемых*». Согласно методу результативных затрат все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке (затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение) временно капитализируются в центрах затрат по месторождениям с детализацией по скважинам до момента обнаружения экономически обоснованных запасов нефти и газа в ходе осуществления программы бурения.

Промежуток времени, необходимый для проведения такого анализа, зависит от технических особенностей и экономических трудностей в оценке извлекаемости запасов. Если делается вывод, что скважина содержит нефть в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье «Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой, за исключением затрат на сейсмические, топографические, геологические, геофизические изыскания первоначально капитализируются как активы разведки и оценки. Активы, связанные с разведкой и оценкой, учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов основных средств до того момента, пока не будет установлено существование (или отсутствие) запасов промышленного значения. В отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится технический, промышленный и управленческий анализ, а также обзор наличия индикаторов обесценения. Это необходимо для подтверждения сохранения намерений по разработке или получению экономических выгод от обнаруженных запасов. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится расчет суммы убытка от обесценения.

В последующем, если запасы промышленного значения были обнаружены, балансовая стоимость, после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки). Однако если запасы промышленного значения не были обнаружены, капитализированные затраты относятся на расходы после окончания работ по разведке и оценке.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Деятельность по разработке и добыче

Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) учитываются по каждому месторождению и представляют собой (1) капитализированные расходы по разработке обнаруженных запасов промышленного назначения и вводу месторождений в эксплуатацию, (2) расходы, связанные с разведкой и оценкой, понесенные при обнаружении запасов промышленного значения, которые были переведены из категории активов разведки и оценки в состав основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки) после обнаружения промышленных запасов.

Стоимость основных средств добычи нефти и газа (на стадии разработки), также включает в себя стоимость приобретения таких активов, непосредственно определимые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с выбытием активов. Основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки), в большинстве случаев классифицируются в отчетности как незавершенное капитальное строительство.

С момента начала промышленной добычи нефти и газа основные средства добычи нефти и газа (на стадии разработки) переводятся в категорию основных средств добычи нефти и газа (на стадии добычи).

Прочие основные средства

Прочие основные средства отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения, кроме приобретенных до 1 января 2009 г. основных средств, которые отражены по условной первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Затраты на содержание, ремонт и замену мелких деталей основных средств относятся на эксплуатационные расходы. Затраты на модернизацию и усовершенствование технических характеристик основных средств увеличивают их стоимость.

При выбытии или списании прочих основных средств, первоначальная стоимость и накопленная амортизация исключаются из учета. Полученный доход или убыток включается в финансовый результат.

Износ, истощение и амортизация

Основные средства добычи нефти и газа амортизируются методом единиц произведенной продукции в разрезе отдельных месторождений с момента начала промышленной добычи нефти и газа.

В методе единиц произведенной продукции для лицензий на право разработки и добычи запасов в качестве базы распределения используются все доказанные запасы месторождений. В методе единиц произведенной продукции для остальных нефтегазовых основных средств (включая стоимость незавершенного капитального строительства) в качестве базы распределения используются доказанные разработанные запасы месторождений.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию. Исключение составляет амортизация катализаторов, которая рассчитывается методом единиц произведенной продукции.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Износ, истощение и амортизация (продолжение)

Для объектов прочих основных средств используются следующие расчетные сроки полезного использования:

| | |
|--|-----------|
| Здания и сооружения | 30-45 лет |
| Машины и оборудование | 5-25 лет |
| Транспорт и прочие основные средства | 6-10 лет |
| Суда для обслуживания буровых платформ | 20 лет |
| Буровые платформы | 20 лет |

Земля, как правило, имеет неограниченный срок службы, и поэтому не подлежит амортизации.

Права аренды земельных участков амортизируются по линейному методу исходя из предполагаемого срока полезного использования, который составляет в среднем 20 лет.

Обесценение долгосрочных активов

Каждую отчетную дату Компания проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки и, в случае их выявления, определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Компания рассматривает, внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

Внешние источники информации:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Компания, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконта, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Обесценение долгосрочных активов (продолжение)

Внутренние источники информации:

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой актива, пересмотр срока полезного использования актива – из неопределенного в ограниченный по времени);
- информация о дивидендах, полученных от дочерних и ассоциированных компаний, а также совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно наличие:
 - потоков денежных средств для приобретения актива, или последующих потребностей в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания, которые значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;
 - фактических чистых потоков денежных средств или операционной прибыли или убытка от актива, которые значительно хуже, чем заложенные в бюджет;
 - существенного снижения предусмотренных бюджетом чистых потоков денежных средств или операционной прибыли, или существенного увеличения предусмотренных бюджетом убытков, проистекающих из данного актива;
 - операционных убытков или чистых оттоков денежных средств по активу, возникающих при объединении показателей текущего периода с бюджетными показателями для будущих периодов.

Для активов, связанных с разведкой и оценкой на обесценение указывают следующие факторы:

- срок, в течение которого Компания имеет право на проведение разведки на определенной территории, истек в течение отчетного периода или истечет в ближайшем будущем, и ожидается, что он не будет продлен;
- значительные расходы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов на конкретной территории, не являются ни предусмотренными в бюджете, ни запланированными;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на конкретной территории не привели к обнаружению минеральных ресурсов промышленного значения, и Компания решила прекратить подобную деятельность на указанной территории;
- наличие достаточной информации, подтверждающей, что, несмотря на вероятное продолжение разработки на определенной территории, маловероятно, что балансовая стоимость актива разведки и оценки будет возмещена в полной мере благодаря успешной разработке или продаже.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства) и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

Если актив не генерирует потоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от денежных потоков, генерируемых другими активами, то его возмещаемая величина определяется в составе единицы, генерирующей денежные потоки.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Обесценение долгосрочных активов (продолжение)

Первоначально Компания определяет ценность использования единицы, генерирующей денежные потоки. Если балансовая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, превышает ее ценность использования, то Компания определяет справедливую стоимость единицы для определения возмещаемой стоимости. В противном случае убыток от обесценения не признается.

Ценность использования определяется путем дисконтирования расчетной величины будущих потоков денежных средств ожидаемых к получению от использования актива или единицы, генерирующей денежные потоки, (включая средства, которые могут быть получены от реализации актива). Величины будущих денежных потоков единицы, генерирующей денежные потоки, определяются на основе прогноза, утвержденного руководителем подразделения, к которым относится рассматриваемая единица.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Компания анализирует, существуют ли объективные доказательства обесценения по всем категориям финансовых активов, за исключением переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Свидетельством обесценения является значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости финансовых активов ниже их себестоимости.

Капитализация процентов

Расходы по процентам за пользование заемными средствами, направленными на осуществление капитального строительства и приобретения объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих процентных расходов можно было бы избежать, если бы Компания не проводила капитальных вложений. Расходы по процентам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию.

Договоры лизинга и аренды

Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда (лизинг) и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества либо (если она ниже первоначальной стоимости) по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по лизингу для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора.

Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Договоры лизинга и аренды (продолжение)

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционной аренды. Платежи по договорам операционного лизинга равномерно относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока аренды.

Признание обязательств, связанных с выбытием активов

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Описание активов и потенциальных обязательств приводится ниже:

Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием скважин, оборудования и прилегающих площадей, установок по сбору и первичной переработке нефти, товарного парка и трубопроводов до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Компанией данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату, в соответствии с толкованием Комитета по интерпретациям МСФО («КИМСФО») №1 *«Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации»*, следующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включается в состав финансовых расходов.

Деятельность компании по переработке и сбыту включает в себя переработку нефти, реализацию через морские терминалы и прочие пункты сбыта, розничную реализацию. Деятельность Компании по нефтепереработке связана с использованием нефтехимических производственных комплексов. Данные производственные комплексы используются Компанией на протяжении нескольких десятилетий. Руководство Компании полагает, что с учетом специфики срок полезного использования данных комплексов определить невозможно, несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования. Законодательные или договорные обязательства, связанные с выбытием активов, относящихся к нефтехимической, нефтеперерабатывающей и сбытовой деятельности, не признаются ввиду ограниченности истории такой деятельности в данных сегментах, отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, а также того, что точно определить срок полезного использования таких активов не представляется возможным.

Вследствие описанных выше причин, справедливая стоимость обязательств, связанных с выбытием активов сегмента переработки и сбыта, не может быть рассчитана с разумной степенью точности.

В связи с постоянными изменениями законодательства Российской Федерации в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с выбытием долгосрочных активов.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль

До 2012 года в российском законодательстве отсутствовала концепция «консолированного налогоплательщика», таким образом, Компания не являлась консолидированным налогоплательщиком для целей исчисления налога на прибыль и каждое дочернее общество платило налог самостоятельно. Налог на прибыль исчислялся исходя из налогооблагаемой прибыли, определяемой в соответствии с требованиями Налогового Кодекса Российской Федерации. В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Компанией в соответствии с МСФО (IAS) №12 «Налоги на прибыль».

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- первоначального признания гудвилла;
- первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая
 - не является объединением компаний и
 - не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и использованный для уменьшения суммы налога на прибыль за текущий период, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены соответствующие вычитаемые временные разницы, кроме случаев первоначального признания актива или обязательства в операции, которая:

- не является объединением компаний и
- на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Компания признает отложенные налоговые активы для всех вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и зависимые компании и долями участия в совместных компаниях, в той его части, которая отвечает сразу двум следующим условиям:

- временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем; и
- возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть зачтена временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога, которые предполагается применять к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основе ставок налога (и налогового законодательства), которые действуют или в основном действуют к отчетной дате.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль (продолжение)

Оценка отложенных налоговых активов и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи с тем, каким образом Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, а Компания имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

Балансовая сумма отложенного налогового актива анализируется по состоянию на каждую отчетную дату.

Компания уменьшает балансовую величину отложенного налогового актива в той степени, к какой больше не существует вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, позволяющая реализовать выгоду от части или всей суммы этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства, соответственно.

Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

Признание выручки

Выручка признается, когда риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю, что, как правило, происходит в момент перехода права собственности к покупателю, при условии, что цена контрактов фиксирована или существует возможность её определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефть и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы обычно считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт, право собственности обычно переходит при пересечении границы Российской Федерации, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и налогам на такие продажи (Примечание 9). Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

Расходы на транспортировку

Транспортные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе представляют собой все расходы Компании по доставке нефти как на переработку, так и конечным покупателям, а также расходы по доставке нефтепродуктов с нефтеперерабатывающих заводов конечным потребителям (они могут включать тарифы на транспортировку трубопроводным транспортом и дополнительные расходы по железнодорожной транспортировке, расходы на морской фрахт, погрузочно-разгрузочные работы, портовые сборы и прочие расходы).

Расходы, связанные с эксплуатацией нефтеперерабатывающих производств

Расходы, связанные с ремонтом и профилактическими работами в отношении основных средств предприятий нефтепереработки, отражаются Компанией в том периоде, когда они были понесены.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Расходы на охрану окружающей среды

Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются если существует высокая вероятность проведения оценок состояния окружающей среды и мероприятий по очистке территории, и при этом соответствующие затраты могут быть оценены с разумной степенью точности.

Учет условных обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если, по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

Налоги, полученные от покупателей и перечисленные в бюджет

Из суммы выручки от реализации вычитаются возмещаемые акцизы. Невозмещаемые акцизы и таможенные пошлины не уменьшают сумму выручки и отражаются как расходы по строке «Налоги, за исключением налога на прибыль» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Налог на добавленную стоимость («НДС») к получению и к оплате отражается, соответственно, в составе Авансов выданных и прочих оборотных активов, и Обязательств по прочим налогам в консолидированном балансе.

3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Функциональная валюта и валюта презентации

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ОАО «НК «Роснефть» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации.

Операции и остатки

Операции в иностранных валютах переведены в функциональную валюту с использованием курса пересчета, приближенного к дате операции. Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в результате таких операций и от переоценки денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, по курсу на отчетную дату, признаются в составе прибылей и убытков.

Неденежные активы и обязательства пересчитываются по историческому курсу, действовавшему на даты операций. Неденежные активы и обязательства, признаваемые по справедливой стоимости в иностранных валютах, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

Предприятия Компании

Результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних, зависимых и совместных предприятий Компании, которые имеют функциональную валюту, отличающуюся от валюты презентации, переведены в валюту презентации следующим образом:

- активы и обязательства в каждом отчете о финансовом положении переведены по курсу на дату отчетности;
- доходы и расходы в каждом отчете о совокупном доходе переведены по среднему курсу (если средний курс с достаточной степенью приближения представлял собой накопленный эффект курсов пересчета, преобладавших на даты операций. В противном случае доходы и расходы переведены по курсу на даты операций); и
- все результирующие разницы, возникшие при пересчете, признаны в качестве отдельного компонента прочего совокупного дохода.

4. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Компании должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств, а также раскрытием информации об условных активах и обязательствах. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- оценку достаточности прав, окупаемости и сроков полезного использования долгосрочных активов;
- обесценение гудвилла (Примечание 24 Нематериальные активы и гудвилл);
- создание резервов по сомнительным долгам и устаревшим и медленно оборачиваемым товарно-материальным запасам (Примечание 20 Дебиторская задолженность и 21 Товарно-материальные запасы);

4. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки (продолжение)

- оценку обязательств, связанных с выбытием активов (Примечание 3 Основные аспекты учетной политики, раздел Признание обязательств, связанных с выбытием активов);
- оценку условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль (Примечание 3 Основные аспекты учетной политики, раздел Налог на прибыль и Примечание 15 Налог на прибыль);
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- признание и раскрытие условных обязательств;
- оценку справедливой стоимости;
- оценку возможности продления существующих договоров и заключение новых договоров операционной аренды;
- классификацию долговых обязательств.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей составления отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U.S. Securities and Exchange Commission – SEC). Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

Допущениями и предположениями, имеющими наибольшее влияние на отчетность, являются допущения, которые используются для оценки экономической целесообразности добычи резервов. Оценка величины резервов нефтегазовых запасов используется для применения метода единиц произведенной продукции при расчете амортизации.

Подобные допущения и оценки могут меняться по мере получения новой информации, например по результатам:

- получения более детальной информации, относительно резервов (по результатам более детальных инженерных расчетов или в результате дополнительных разведочных скважин);
- проведения дополнительных работ по повышению отдачи месторождений;
- изменения экономических предположений и допущений (например, измерение ценовых факторов).

В соответствии с МСФО (IAS) № 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» результат изменения в любой бухгалтерской оценке Компания признает перспективно (начиная с текущей отчетной даты и применительно к будущим периодам) путем включения его в прибыль или убыток в периоде, когда произошло изменение, если оно влияет только на данный период, или в периоде, когда произошло изменение, и в будущих периодах, если оно влияет на данный и будущие периоды.

Изменение в бухгалтерской оценке признается путем корректировки балансовой стоимости соответствующих активов, обязательств или статей собственного капитала.

5. Новые стандарты и интерпретации, разработанные, но еще не принятые на данный момент

В мае 2011 года КМСФО выпустил комплект стандартов по консолидации: МСФО (IFRS) № 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) № 11 «Совместные предприятия», МСФО (IFRS) № 12 «Раскрытия вложений в другие организации», пересмотренный МСФО (IAS) № 27 «Индивидуальная финансовая отчетность» и пересмотренный МСФО (IAS) № 28 «Инвестиции в зависимые и совместные компании». Комплект новых и пересмотренных стандартов представляет новую модель контроля и подхода к совместным предприятиям, а также новые требования по раскрытию информации. Комплект вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять комплект стандартов, начиная с 1 января 2013 г. Руководство Компании ожидает, что комплект стандартов не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В мае 2011 года КМСФО выпустил МСФО (IFRS) № 13 «Оценка по справедливой стоимости» («МСФО (IFRS) № 13»). Новый МСФО (IFRS) № 13 устанавливает требования по оценке по справедливой стоимости и раскрытию информации. МСФО (IFRS) № 13 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять МСФО (IFRS) № 13, начиная с 1 января 2013 г. Руководство Компании ожидает, что МСФО (IFRS) № 13 не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В июне 2011 года КМСФО внес поправки в МСФО (IAS) № 1 «Представление финансовой отчетности» («МСФО (IAS) № 1»). Поправки касаются представления прочего совокупного дохода. Новый МСФО (IAS) № 1 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2012 г. или позднее. Компания будет применять новый МСФО (IAS) № 1, начиная с 1 января 2012 г. Руководство Компании ожидает, что новый МСФО (IAS) № 1 не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В декабре 2011 года КМСФО внес поправки в МСФО (IFRS) № 7 «Финансовые инструменты: раскрытия» («МСФО (IFRS) № 7») и МСФО (IAS) № 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» («МСФО (IAS) № 32»). Поправки уточняют правила сворачивания активов и обязательств и представляют новые связанные с этим требования по раскрытию информации. Поправки к МСФО (IAS) № 32 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или позднее. Новые требования по раскрытию информации в МСФО (IFRS) № 7 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или позднее. Компания будет применять обновленный МСФО (IAS) № 32, начиная с 1 января 2014 г., а обновленный МСФО (IFRS) № 7 – с 1 января 2013 г. Руководство Компании ожидает, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

КМСФО опубликовал несколько поправок к МСФО (IAS) № 19 «Вознаграждения работникам». Они варьируются от фундаментальных изменений (например, исключение механизма коридора и понятия ожидаемой доходности активов плана) до простых разъяснений и изменений формулировки. В настоящее время Компания оценивает все последствия остальных поправок. Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г.

МСФО (IFRS) № 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка», выпущенный по результатам первого этапа проекта КМСФО по замене МСФО (IAS) № 39, применяется в отношении классификации и оценки финансовых активов и финансовых обязательств, как они определены в МСФО (IAS) № 39. Стандарт вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты. В ходе последующих этапов КМСФО рассмотрит учет хеджирования и обесценение финансовых активов. Ожидается, что проект завершится в 2012 г. Для представления завершенной картины Компания оценит

влияние этого стандарта на соответствующие суммы в финансовой отчетности в увязке с другими этапами проекта после их публикации.

6. Управление капиталом и финансовыми рисками

Управление капиталом

Компания осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех предприятий Компании в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к задействованному капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании.

В состав капитала Компании входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал акционеров Роснефти, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг Компании не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в бухгалтерском балансе, за минусом денежных средств и их эквивалентов и за вычетом временно размещенных свободных денежных средств в высоколиквидные финансовые инструменты, которые отражены в составе краткосрочных финансовых активов. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины долговых обязательств Компании к задействованному капиталу.

Отношение чистого долга к задействованному капиталу Компании рассчитывалось следующим образом:

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|---|---------------|---------|---------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Общий долг | 748 | 716 | 709 | 707 |
| Денежные средства и их эквиваленты | (166) | (127) | (60) | (40) |
| Временные высоколиквидные финансовые инструменты | (73) | (175) | (91) | (45) |
| Чистый долг | 509 | 414 | 558 | 622 |
| Капитал | 2 069 | 1 791 | 1 515 | 1 380 |
| Итого задействованный капитал | 2 578 | 2 205 | 2 073 | 2 002 |
| Отношение чистого долга к задействованному капиталу, % | 19,7% | 18,8% | 26,9% | 31,1% |

Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Компания подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цены на товары), кредитному риску и риску ликвидности. Компанией была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур, способствующих их количественному измерению, оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Компанией были разработаны, документально оформлены и утверждены положения и политики, в отношении рыночного и кредитного рисков, риска ликвидности и использования производных финансовых инструментов.

Валютный риск

Большую часть выручки Компания получает в иностранной валюте. Кроме того, большая часть финансовой и инвестиционной деятельности, расчетов по долговым обязательствам и договорам также осуществляется в долларах США и евро. Однако, значительная часть операционных и капитальных затрат, расчетов по прочим обязательствам и договорам, включая

обязательства по налогам, осуществляются в рублях. В результате при любом падении доллара США и евро по отношению к рублю Компания подвержена валютному риску.

6. Управление капиталом и финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

Балансовая стоимость монетарных активов и обязательств, деноминированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Компании, представлена следующим образом:

| | Активы | | | | Обязательства | | | |
|--------------|---------------|------------|-------------|-----------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | На 31 декабря | | На 1 января | | На 31 декабря | | На 1 января | |
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Доллар США | 291 | 278 | 158 | 78 | (675) | (637) | (619) | (424) |
| Евро | 41 | 1 | 1 | 2 | (32) | (14) | (12) | (11) |
| Итого | 332 | 279 | 159 | 80 | (707) | (651) | (631) | (435) |

Валютный риск оценивается ежемесячно с использованием анализа чувствительности и поддерживается в рамках параметров, утвержденных в соответствии политикой Компании. В приведенной ниже таблице показано изменение прибыли Компании до налогообложения при росте/(снижении) рубля по отношению к доллару США и евро.

| | Доллары США – влияние | | | Евро – влияние | | |
|-----------------------------------|-----------------------|---------|---------|----------------|---------|---------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| % изменения функциональной валюты | 12,50% | 8,90% | 14,80% | 11,77% | 11,05% | 14,00% |
| Прибыль/(убыток) | 48/(48) | 32/(32) | 68/(68) | (1)/1 | 1/(1) | 2/(2) |

Компания заключает валютные форвардные контракты, которые используются для хеджирования валютного риска по прогнозируемым операционным расходам.

Управление этими неблагоприятными финансовыми факторами является неотъемлемой частью программы Компании по управлению рисками, которая направлена на уменьшение потенциального неблагоприятного эффекта от колебаний рыночного обменного курса на результаты операционной деятельности. Компания заключает контракты для экономического хеджирования рисков, связанных с укреплением рубля. Данные инструменты не учитываются как операции хеджирования согласно МСФО (IAS) №39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

В феврале и мае 2010 года Компания заключила валютные форвардные контракты на продажу долларов США на период не более одного года. В течение 2010 г. все валютные форвардные контракты были исполнены. Форвардные валютные контракты оцениваются с использованием рыночных котировок форвардных курсов и кривых доходности на основе котируемых процентных ставок в соответствии со сроком действия контрактов. Оценка справедливой стоимости производится на основании данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg.

Компания заключает договора структурированного депозита с фиксированной процентной ставкой (Примечание 19).

Встроенные опционы оцениваются по текущей стоимости предполагаемых дисконтированных будущих денежных потоков в соответствии с кривой доходности на основе рыночных котировок процентных ставок. Оценка справедливой стоимости производится на основании данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg.

6. Управление капиталом и финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам. Компания управляет такими рисками.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. задолженность Компании по кредитам и займам с плавающей процентной ставкой, не включая сумму процентов к уплате, составляла 657 млрд руб. В течение 2011, 2010 и 2009 гг. заемные средства Компании, полученные под плавающие ставки, были, главным образом, выражены в долларах США и евро.

Компания проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Компании до налогообложения к возможному росту или снижению ставок LIBOR, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством оценку их возможного изменения.

| | Увеличение/уменьшение ставки процентные пункты | Эффект на прибыль до налогообложения млрд руб. |
|---------|---|---|
| 2011 г. | + 15 - 15 | (1) 1 |
| 2010 г. | + 100 - 30* | (6) 2 |
| 2009 г. | + 100 - 30* | (6) 1 |

* До 0,0% по переменной части

Анализ чувствительности проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погасалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

Компания заключает контракты для экономического хеджирования рисков, связанных с увеличением процентных расходов по полученным кредитам (Примечание 30).

Процентные SWAP оцениваются в соответствии с кривой доходности, по текущей стоимости предполагаемых дисконтированных будущих денежных потоков на основе рыночных котировок процентных ставок. Оценка справедливой стоимости производится на основании данных, полученных и рассчитанных в системе Bloomberg.

6. Управление капиталом и финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения цены на товары

Риск изменения цен представляет собой риск или неопределенность, возникающую в результате возможных изменений цен на нефть, природный газ и нефтепродукты и их влияния на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Компании. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.

Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности Компании и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Компании выполнять свои обязательства по договорам. Руководство оценивает риск снижения цен на нефть как умеренный, и Компания не использует существенные производные инструменты для снижения подверженности данному риску.

Компания заключает долгосрочные контракты на поставку нефти на стандартных коммерческих условиях определения цены, таким образом Компания не подвержена риску потери выручки при повышении цены на нефть (Примечание 39).

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли до налогообложения Компании к возможному росту или снижению цен на нефть и нефтепродукты на 10%. С учётом того, что рост цен на нефтепродукты коррелирует с ростом цен на нефть в таблице показан эффект от изменения цен на прибыль до налогообложения совместно по нефти и нефтепродуктам.

| | Цена на нефть и нефтепродукты | | |
|---------------------------|-------------------------------|---------|---------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Благоприятное изменение | 27 | 66 | 33 |
| Неблагоприятное изменение | (43) | (33) | (39) |

Кредитный риск

Компания мало подвержена влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности осуществляется в отношении всех покупателей, кроме связанных сторон, требующих кредит выше определенного предела. Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль за риском неплатежей.

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Компания регулярно отслеживает кредитоспособность финансовых и банковских организаций, в которых размещает денежные средства на депозиты. Компания в основном сотрудничает с российскими дочерними банками международных банков, а также с некоторыми крупнейшими российскими банками.

В 2011, 2010 году Компания имела одного крупного покупателя и одного в 2009 году, каждый из которых является международным нефтяным трейдером, на долю которых приходилось не менее 10% совокупной выручки от реализации. Выручка от реализации данным нефтяным трейдерам составила 547 млрд руб., 293 млрд руб. и 172 млрд руб., или соответственно 20%, 15% и 11% от совокупной выручки от реализации. Указанная выручка от реализации, в основном, отражена в составе сегмента «Переработка и сбыт» (Примечание 7). Компания не зависит ни от кого из своих крупнейших покупателей или какого-либо одного покупателя, так как для нефти и нефтепродуктов существует ликвидный товарный рынок. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма задолженности перед Компанией ее крупнейшего покупателя составляла 30 млрд руб., что представляет собой около 10% общей суммы дебиторской задолженности Компании.

Максимальный кредитный риск Компании представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном балансе.

6. Управление капиталом и финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Максимальная сумма кредитного риска Компании, в случае невыполнения обязательств сторонами указанных договоров финансовых гарантий, ограничена представленными выше суммами контрактов. По состоянию на 31 декабря 2011 г. руководство оценивало риск невыполнения обязательств сторонами по договорам финансовых гарантий как маловероятный.

Риск ликвидности

Компания обладает развитой системой управления риском ликвидности для управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием. Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, банковских кредитных линий и резервных заемных средств. Руководство осуществляет постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и анализирует графики погашения финансовых активов и обязательств, а также осуществляет ежегодные процедуры детального бюджетирования.

Информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании в соответствии с договорными графиками:

| Год, закончившийся 31 декабря 2009 г. | По требованию | 12 месяцев | 1-5 лет | Более 5 лет | Итого |
|--|--------------------------|-------------------|----------------|--------------------|--------------|
| Кредиты и займы | – | 184 | 304 | 620 | 1,108 |
| Обязательства по финансовой аренде | – | 1 | 2 | 3 | 6 |
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | – | 48 | – | – | 48 |
| Остатки на счетах клиентов банка | 25 | – | – | – | 25 |
| Производные финансовые инструменты | 5 | – | – | – | 5 |

| Год, закончившийся 31 декабря 2010 г. | По требованию | 12 месяцев | 1-5 лет | Более 5 лет | Итого |
|--|--------------------------|-------------------|----------------|--------------------|--------------|
| Кредиты и займы | – | 138 | 265 | 555 | 958 |
| Обязательства по финансовой аренде | – | 1 | 2 | 3 | 6 |
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | – | 44 | – | – | 44 |
| Остатки на счетах клиентов банка | 32 | – | – | – | 32 |
| Производные финансовые инструменты | 6 | – | – | – | 6 |

| Год, закончившийся 31 декабря 2011 г. | По требованию | 12 месяцев | 1-5 лет | Более 5 лет | Итого |
|--|--------------------------|-------------------|----------------|--------------------|--------------|
| Кредиты и займы | – | 123 | 272 | 501 | 896 |
| Обязательства по финансовой аренде | – | 1 | 3 | 4 | 8 |
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | – | 97 | – | – | 97 |
| Остатки на счетах клиентов банка | 40 | – | – | – | 40 |
| Производные финансовые инструменты | 4 | – | – | – | 4 |

Из суммы кредитов и займов исключены займы и векселя к уплате компаний, аффилированных с ОАО «НК ЮКОС», которые ранее были учтены на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК ЮКОС». Эти займы и векселя к уплате в настоящий момент оспариваются Компанией (см. Примечание 29 и Примечание 39).

7. Информация по сегментам

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент разведки и добычи занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент переработки и сбыта занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, деятельность, связанную с бурением и освоением месторождений, обслуживанием инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг, и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности. Операции по реализации товаров и услуг между операционными сегментами осуществляются по ценам, согласованным между Роснефтью и ее дочерними предприятиями.

Показатели производственных сегментов за 2011 год:

| | Разведка и добыча | Переработка и сбыт | Корпоративная и прочие деятельности | Корректи- ровки | Консолиди- рованные данные |
|---|----------------------|-----------------------|---|--------------------|----------------------------------|
| Выручка от реализации | | | | | |
| Выручка, поступившая от внешних потребителей | 50 | 2 621 | 31 | – | 2 702 |
| Межсегментная реализация | 1 030 | – | – | (1 030) | – |
| Итого выручка от реализации | 1 080 | 2 621 | 31 | (1 030) | 2 702 |
| Затраты и расходы | | | | | |
| Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации | 527 | 2 509 | 50 | (1 030) | 2 056 |
| Износ, истощение и амортизация | 184 | 24 | 5 | – | 213 |
| Итого затраты и расходы | 711 | 2 533 | 55 | (1 030) | 2 269 |
| Операционная прибыль | 369 | 888 | (24) | – | 433 |
| Финансовые доходы | | | | | 20 |
| Финансовые расходы | | | | | (19) |
| Итого финансовые доходы | | | | | 1 |
| Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий | | | | | 16 |
| Прочие расходы | | | | | (45) |
| Прибыль до налогообложения | | | | | 405 |
| Налог на прибыль | | | | | (86) |
| Чистая прибыль | | | | | 319 |

7. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели производственных сегментов за 2010 год:

| | Разведка и добыча | Переработка и сбыт | Корпоративная и прочие деятельности | Корректировки | Консолидированные данные |
|---|-------------------|--------------------|-------------------------------------|---------------|--------------------------|
| Выручка от реализации | | | | | |
| Выручка, поступившая от внешних потребителей | 35 | 1 846 | 34 | – | 1 915 |
| Межсегментная реализация | 817 | – | – | (817) | – |
| Итого выручка от реализации | 852 | 1 846 | 34 | (817) | 1 915 |
| Затраты и расходы | | | | | |
| Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации | 377 | 1 711 | 62 | (817) | 1 333 |
| Износ, истощение и амортизация | 176 | 23 | 3 | – | 202 |
| Итого затраты и расходы | 553 | 1 734 | 65 | (817) | 1 535 |
| Операционная прибыль | 299 | 112 | (31) | – | 380 |
| Финансовые доходы | | | | | 20 |
| Финансовые расходы | | | | | (21) |
| Итого финансовые расходы | | | | | (1) |
| Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий | | | | | 4 |
| Прочие расходы | | | | | (24) |
| Прибыль до налогообложения | | | | | 359 |
| Налог на прибыль | | | | | (58) |
| Чистая прибыль | | | | | 301 |

Показатели производственных сегментов за 2009 год:

| | Разведка и добыча | Переработка и сбыт | Корпоративная и прочие деятельности | Корректировки | Консолидированные данные |
|---|-------------------|--------------------|-------------------------------------|---------------|--------------------------|
| Выручка от реализации | | | | | |
| Выручка, поступившая от внешних потребителей | 31 | 1 408 | 33 | – | 1 472 |
| Межсегментная реализация | 657 | – | – | (657) | – |
| Итого выручка от реализации | 688 | 1 408 | 33 | (657) | 1 472 |
| Затраты и расходы | | | | | |
| Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации | 299 | 1 354 | 51 | (657) | 1 047 |
| Износ, истощение и амортизация | 136 | 29 | 3 | – | 168 |
| Итого затраты и расходы | 435 | 1 383 | 54 | (657) | 1 215 |
| Операционная прибыль | 253 | 25 | (21) | – | 257 |
| Финансовые доходы | | | | | 16 |
| Финансовые расходы | | | | | (24) |
| Итого финансовые расходы | | | | | (8) |
| Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий | | | | | 6 |
| Прочие расходы | | | | | (43) |
| Прибыль до налогообложения | | | | | 212 |
| Налог на прибыль | | | | | (57) |
| Чистая прибыль | | | | | 155 |

7. Информация по сегментам (продолжение)

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа и нефтепродуктов представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|--------------|--------------|------------|
| Реализация нефти и газа | | | |
| Реализация сырой нефти на экспорт – Европа и прочие направления | 955 | 694 | 573 |
| Реализация сырой нефти на экспорт – Азия | 366 | 299 | 149 |
| Реализация сырой нефти на экспорт – СНГ, кроме РФ | 54 | 42 | 42 |
| Реализация сырой нефти на внутреннем рынке | 3 | 8 | 4 |
| Реализация газа на внутреннем рынке | 14 | 13 | 11 |
| Всего реализация нефти и газа | 1 392 | 1 056 | 779 |
| Реализация нефтепродуктов и нефтехимии | | | |
| Реализация нефтепродуктов на экспорт – Европа | 500 | 254 | 215 |
| Реализация нефтепродуктов на экспорт – Азия | 224 | 182 | 154 |
| Реализация нефтепродуктов на экспорт – СНГ, кроме РФ | 8 | 5 | 5 |
| Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке | 473 | 356 | 272 |
| Реализация нефтехимии на внутреннем рынке | 10 | 9 | 5 |
| Реализация нефтехимии в странах дальнего и ближнего зарубежья | 50 | 4 | 2 |
| Всего реализация нефтепродуктов и нефтехимии | 1 265 | 810 | 653 |

Реализация признается Компанией в момент перехода права собственности от продавца к покупателю. При реализации продукции в зарубежные страны право собственности обычно переходит к покупателю при пересечении границы Российской Федерации.

8. Налоги, кроме налога на прибыль

Кроме налога на прибыль за годы, оканчивающиеся 31 декабря, Компания начислила следующие налоги:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|-------------------------------------|------------|------------|------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 414 | 274 | 204 |
| Акцизы | 55 | 34 | 28 |
| Налог на имущество | 11 | 9 | 7 |
| Прочие налоги | 18 | 14 | 15 |
| Итого налоги | 498 | 331 | 254 |

9. Экспортная пошлина

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, экспортная пошлина включает:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|------------|------------|------------|
| Экспортная пошлина по реализации нефти и газа | 612 | 396 | 295 |
| Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии | 178 | 113 | 84 |
| Итого экспортная пошлина | 790 | 509 | 379 |

10. Финансовые доходы

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, финансовые доходы включают:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Депозиты и депозитные сертификаты | 11 | 11 | 8 |
| Займы выданные | 5 | 6 | 7 |
| Прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат | - | 2 | - |
| Прибыль от реализации и выбытия финансовых активов | - | 1 | - |
| Прочие финансовые доходы | 4 | - | 1 |
| Итого финансовые доходы | 20 | 20 | 16 |

11. Финансовые расходы

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, финансовые расходы включают:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|-----------|-----------|-----------|
| Кредиты и займы | 7 | 11 | 13 |
| Сделка процентного SWAP | 1 | 4 | 2 |
| Реструктуризированные налоговые обязательства | 3 | 2 | 3 |
| Убыток от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с эффектом на финансовый результат | 2 | - | - |
| Прирост резервов, возникающий в результате течения времени | 5 | 2 | 2 |
| Прочие финансовые расходы | 1 | 2 | 4 |
| Итого финансовые расходы | 19 | 21 | 24 |

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет 3,70% годовых, 3,84% годовых и 4,32% годовых в 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

12. Прочие доходы и расходы

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, прочие доходы и расходы включают:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Убыток от реализации и выбытия основных средств и нематериальных активов | 19 | 15 | 17 |
| Убыток от курсовых разниц | 24 | 3 | 17 |
| Прочие расходы | 2 | 6 | 9 |
| Итого прочие расходы | 45 | 24 | 43 |

13. Затраты на персонал

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, затраты на персонал включают:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Заработная плата | 73 | 72 | 66 |
| Отчисления в государственные социальные фонды | 15 | 12 | 12 |
| Расход по негосударственному пенсионному плану с установленными взносами | 4 | 4 | 4 |
| Прочие вознаграждения работникам | 2 | 1 | 1 |
| Итого затраты на персонал | 94 | 89 | 83 |

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов, общехозяйственных и административных расходов и прочих расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

14. Операционная аренда

Договоры операционной аренды имеют различные условия и в основном представляют собой бессрочные договоры аренды объектов нефтегазового комплекса, договоры аренды земельных участков (песчаных карьеров) сроком от трех до пяти лет, железнодорожные вагоны и цистерны сроком менее 12 месяцев и договоры аренды земельных участков – промышленных зон нефтеперерабатывающих заводов Компании. Договоры содержат оговорки о возможном ежегодном пересмотре величины арендной платы и условий договора.

Общая сумма расходов по операционной аренде за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., составляет 10 млрд руб., 8 млрд руб. и 11 млрд руб., соответственно. Указанные расходы были отражены как производственные и операционные расходы, общехозяйственные и административные расходы и прочие расходы в отчете о совокупном доходе.

Ниже представлены будущие минимальные арендные платежи согласно неаннулируемым договорам операционной аренды на 31 декабря:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|-----------|-----------|-----------|
| Менее года | 9 | 7 | 11 |
| От 1 до 5 лет | 18 | 10 | 1 |
| Свыше 5 лет | 14 | 8 | 2 |
| Итого будущие минимальные арендные платежи | 41 | 25 | 14 |

Затраты на техническое обслуживание и текущий ремонт арендованных основных средств за 2011, 2010 и 2009 гг. составили 0,6 млрд руб., 0,5 млрд руб. и 0,4 млрд руб., соответственно, и были отражены в основном как расходы на капитальный и текущий ремонт в составе производственных и операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

15. Налог на прибыль

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, налог на прибыль включает:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|-------------|-------------|-------------|
| Налог на прибыль за текущий период | 99 | 90 | 67 |
| Корректировки, относящиеся к прошлым периодам | (3) | (5) | - |
| Текущий налог на прибыль | 96 | 85 | 67 |
| Отложенный налог, относящийся к возникновению и списанию временных разниц | (10) | (27) | (10) |
| Доход по отложенному налогу на прибыль | (10) | (27) | (10) |
| Итого налог на прибыль | 86 | 58 | 57 |

В 2011, 2010 и 2009 гг. для Компании применялась действующая в Российской Федерации ставка налога на прибыль в размере 20%.

Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и налоговыми данными, привели к возникновению следующих отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль:

| | 31 декабря 2010 г. | Признаны в отчете о прибылях и убытках | 31 декабря 2011 г. |
|--|-----------------------|---|-----------------------|
| Признанные отложенные налоговые активы относятся к следующим статьям: | | | |
| Краткосрочные финансовые активы | - | 1 | 1 |
| Краткосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва | 1 | - | 1 |
| Долгосрочные финансовые активы | 1 | - | 1 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва | 1 | (1) | - |
| Основные средства | - | 2 | 2 |
| Прочие внеоборотные активы | 2 | - | 2 |
| Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления | 3 | 1 | 4 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 1 | - | 1 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность и начисления | 1 | - | 1 |
| Долгосрочные начисленные резервы | - | 1 | 1 |
| Налоговые убытки перенесенные на будущие периоды | - | 1 | 1 |
| Резерв под отложенный актив по налогу на прибыль | (1) | (1) | (2) |
| Отложенные налоговые активы | 9 | 4 | 13 |
| Признанные отложенные налоговые обязательства относятся к следующим статьям: | | | |
| Стоимость прав на добычу нефти и газа | (65) | 2 | (63) |
| Основные средства и прочее | (175) | 4 | (171) |
| Отложенные налоговые обязательства | (240) | 6 | (234) |
| Чистые отложенные налоговые обязательства | (231) | 10 | (221) |

15. Налог на прибыль (продолжение)

| | 31 декабря 2009 г. | Признаны в отчете о прибылях и убытках | 31 декабря 2010 г. |
|--|-----------------------|---|-----------------------|
| Признанные отложенные налоговые активы | | | |
| относятся к следующим статьям: | | | |
| Краткосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва | 2 | (1) | 1 |
| Долгосрочные финансовые активы | 1 | – | 1 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва | 1 | – | 1 |
| Прочие внеоборотные активы | 2 | – | 2 |
| Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления | 3 | – | 3 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 1 | – | 1 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность и начисления | 1 | – | 1 |
| Резерв под отложенный актив по налогу на прибыль | (1) | – | (1) |
| Отложенные налоговые активы | 10 | (1) | 9 |
| Признанные отложенные налоговые обязательства | | | |
| относятся к следующим статьям: | | | |
| Стоимость прав на добычу нефти и газа | (63) | (2) | (65) |
| Основные средства и прочее | (205) | 30 | (175) |
| Отложенные налоговые обязательства | (268) | 28 | (240) |
| Чистые отложенные налоговые обязательства | (258) | 27 | (231) |
| | | | |
| | 1 января 2009 г. | Признаны в отчете о прибылях и убытках | 31 декабря 2009 г. |
| Признанные отложенные налоговые активы | | | |
| относятся к следующим статьям: | | | |
| Краткосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва | 1 | 1 | 2 |
| Долгосрочные финансовые активы | 2 | (1) | 1 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва | 1 | – | 1 |
| Прочие внеоборотные активы | 2 | – | 2 |
| Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления | 2 | 1 | 3 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 2 | (1) | 1 |
| Долгосрочная кредиторская задолженность и начисления | – | 1 | 1 |
| Резерв под отложенный актив по налогу на прибыль | (2) | 1 | (1) |
| Отложенные налоговые активы | 8 | 2 | 10 |
| Признанные отложенные налоговые обязательства | | | |
| относятся к следующим статьям: | | | |
| Стоимость прав на добычу нефти и газа | (66) | 3 | (63) |
| Основные средства и прочее | (210) | 5 | (205) |
| Отложенные налоговые обязательства | (276) | 8 | (268) |
| Чистые отложенные налоговые обязательства | (268) | 10 | (258) |

15. Налог на прибыль (продолжение)

Несмотря на то, что Компания не является единым налогоплательщиком на основе консолидированной отчетности, сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку 20% за отчетные годы, завершившиеся 31 декабря представлена следующим образом:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Прибыль до налогообложения | 405 | 359 | 212 |
| Налог на прибыль, рассчитанный по ставкам, установленным законодательством | 81 | 72 | 42 |
| Увеличение/(уменьшение) в результате действия следующих факторов: | | | |
| Эффект применения ставок налога на прибыль в других юрисдикциях | 3 | 2 | 2 |
| Эффект льготных ставок налога на прибыль | (6) | (10) | (5) |
| Эффект от невычитаемых в целях налогообложения расходов и необлагаемых налогом доходов | 8 | (6) | 18 |
| Налог на прибыль | 86 | 58 | 57 |

Отложенные налоговые активы, не признанные в консолидированных балансах, в сумме 5 млрд руб., 5 млрд руб. и 3 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно, связаны с существованием непризнанных налоговых убытков. Сроки возможного признания данных налоговых убытков истекают в период между 2012 и 2021 гг.

16. Неконтролирующие доли

Неконтролирующие доли включают:

| | На 31 декабря 2011 г. | | За 2011 г. | | На 31 декабря 2010 г. | | За 2010 г. | | На 31 декабря 2009 г. | | За 2009 г. | | На 1 января 2009 г. | |
|---|-----------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------|--------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|---------------------------------|--|
| | Не-контр. доля (%) | Не-контр. доля в чистых активах | Не-контр. доля в чистой прибыли | Не-контр. доля в чистых активах | Не-контр. доля (%) | Не-контр. доля в чистой прибыли | Не-контр. доля (%) | Не-контр. доля в чистых активах | Не-контр. доля в чистой прибыли | Не-контр. доля (%) | Не-контр. доля в чистых активах | Не-контр. доля (%) | Не-контр. доля в чистых активах | |
| ЗАО Ванкорнефть» | 6,04 | 22 | 5 | 6,04 | 18 | 6 | 6,04 | 12 | 1 | 6,04 | 11 | | | |
| ОАО «Грознефтегаз» | 49,00 | 6 | - | 49,00 | 6 | - | 49,00 | 6 | (1) | 49,00 | 7 | | | |
| ОАО «Дальневосточный банк» | 17,94 | - | - | 90,08 | 3 | - | 91,04 | 2 | - | 91,04 | 2 | | | |
| ОАО «Роснефть-Сахалин» | 45,00 | 2 | - | 45,00 | 2 | - | 45,00 | 2 | - | 45,00 | 2 | | | |
| ОАО «Всероссийский банк развития регионов» | 15,33 | 1 | - | 15,33 | 1 | - | 23,53 | 1 | 1 | 23,53 | - | | | |
| Неконтролирующие доли прочих компаний | различная | 3 | (2) | различная | 2 | 2 | различная | 1 | (1) | различная | 2 | | | |
| Неконтролирующие доли на конец отчетного периода | | 34 | 3 | | - | 8 | | - | - | | 24 | | | |

Изменение неконтролирующей доли в чистых активах за 2011 год включает приобретение неконтролирующих долей в двух дочерних обществах в сумме 1 млрд руб. (Примечание 35).

17. Прибыль на акцию

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, базовая прибыль на акцию включает:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|--------------|--------------|--------------|
| <i>Продолжающаяся деятельность</i> | | | |
| Чистая прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти | 316 | 293 | 155 |
| Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций в обращении (миллионов шт.) | 9 591 | 9 598 | 9 598 |
| Итого базовая прибыль на акцию (рублей) | 32,95 | 30,53 | 16,15 |

18. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|---|------------|--------------------------|-----------|------------------------|
| Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли | 22 | 20 | 19 | 12 |
| Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта | 62 | 26 | 23 | 24 |
| Депозиты | 80 | 80 | 18 | 1 |
| Прочее | 2 | 1 | - | 3 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 166 | 127 | 60 | 40 |

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США.

Депозиты являются процентными и выражены, главным образом, в рублях.

Денежные средства с ограничением к использованию включают:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|---|----------|--------------------------|----------|------------------------|
| Обязательный резерв в ЦБ РФ | 1 | 1 | 1 | - |
| Счет расчетов по совместной деятельности с Группой компаний ВР в Евро (Примечание 26) | 3 | - | - | - |
| Итого денежные средства с ограничением к использованию | 4 | 1 | 1 | - |

19. Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы включают:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|---|------------|--------------------------|-----------|------------------------|
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи: | | | | |
| Краткосрочные облигации | 13 | 6 | 5 | 1 |
| Вложения в акции и паи | 2 | 2 | 1 | 1 |
| Займы и дебиторская задолженность: | | | | |
| Краткосрочные займы | 2 | – | – | – |
| Краткосрочные займы, выданные ассоциированным компаниям | 4 | 2 | – | – |
| Векселя полученные, нетто | 31 | 7 | – | – |
| Краткосрочные векселя | 5 | – | 3 | 17 |
| Займы, выданные по сделке обратного РЕПО | 22 | 12 | 1 | – |
| Депозиты и депозитные сертификаты | 21 | 41 | 36 | 3 |
| Структурированные депозиты | 31 | 116 | 15 | – |
| Маржа по сделке РЕПО | – | – | – | 26 |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли: | | | | |
| Краткосрочные векселя | – | – | 1 | – |
| Корпоративные облигации | 16 | 9 | 8 | 1 |
| Государственные облигации | 3 | 14 | 6 | 1 |
| Производные финансовые инструменты | – | 2 | – | – |
| Итого краткосрочные финансовые активы | 150 | 211 | 76 | 50 |

Состав краткосрочных облигаций, имеющихся в наличии для продажи, по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлен в таблице ниже:

| Вид ценных бумаг | 2011 г. | | | 2010 г. | | |
|--|-----------|---------------------------|-----------------------------|----------|---------------------------|--------------------------|
| | Баланс | Годовая процентная ставка | Срок погашения | Баланс | Годовая процентная ставка | Срок погашения |
| Государственные облигации (облигации федерального займа, выпущенные Министерством Финансов РФ) | 4 | 6,1% - 11,3% | июль 2012 – январь 2016 | 1 | 4,59% - 6,85% | январь 2011 – май 2015 |
| Муниципальные облигации | 1 | 8,0% - 17,9% | март 2012 – октябрь 2021 | 1 | 8,75% - 18,0% | март 2012 – декабрь 2014 |
| Корпоративные облигации | 8 | 6,25% - 13,0% | февраль 2013 – октябрь 2021 | 4 | 6,75% - 18,0% | март 2011 – июль 2020 |
| Итого | 13 | | | 6 | | |

19. Краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Состав краткосрочных облигаций, имеющих в наличии для продажи, по состоянию на 31 декабря 2009 г. представлен в таблице ниже:

| Вид ценных бумаг | 2009 г. | | |
|--|----------|---------------------------|-------------------------|
| | Баланс | Годовая процентная ставка | Срок погашения |
| Государственные облигации | | | |
| Облигации федерального займа, выпущенные Министерством Финансов РФ | 1 | 6,1% - 10,0% | июль 2010 – август 2025 |
| Облигации ЦБ РФ (средневзвешенная эффективная ставка) | 4 | 7,25% | март 2010 – июль 2010 |
| Итого | 5 | | |

По состоянию на 31 декабря 2010 г. корпоративные облигации на сумму 1 млрд руб. были переданы в залог по сделкам РЕПО. По состоянию на 31 декабря 2011 г. Компании не имела обязательств по сделкам РЕПО.

Структурированные депозиты выражены в долларах США и составляют 31 млрд руб., 116 млрд руб. и 15 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. Структурированные депозиты размещены под процентные ставки от 5,1% до 7,0% годовых, 6,22% до 7,2% годовых и 7,75% годовых по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

Банковские депозиты составляют 21 млрд руб., 41 млрд руб., 36 млрд руб. и 3 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и 1 января 2009 г., соответственно. По состоянию на 31 декабря 2011 г. банковские депозиты выражены, главным образом, в долларах США и размещены под процентные ставки от 3,0% до 7,25% годовых. По состоянию на 31 декабря 2010 г. банковские депозиты выражены, главным образом, в долларах США и были размещены под процентные ставки от 4,7% до 8,0% годовых. По состоянию на 31 декабря 2009 г. банковские депозиты, выраженные в долларах США, были размещены под процентные ставки от 6,5% до 7,0% годовых и банковские депозиты в рублях размещены под процентные ставки от 10,5% до 10,6% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. векселя полученные представляют собой процентные корпоративные векселя со сроками погашения от января 2012 года до декабря 2014 года и номинальными процентными ставками от 3,84% до 7,10% годовых и беспроцентные корпоративные векселя со сроками погашения от января 2012 года до февраля 2014 года и средневзвешенной эффективной ставкой 6,39% годовых. Долгосрочная часть векселей полученных учтена в составе долгосрочных финансовых вложений (Примечание 25). По состоянию на 31 декабря 2011 г. по краткосрочной части отдельных векселей полученных в сумме 4 млрд руб. было признано временное обесценение и начислен резерв в сумме 1 млрд руб. По состоянию на 31 декабря 2010 г. векселя полученные представляют собой процентные корпоративные векселя со сроком погашения в декабре 2012 года и номинальной процентной ставкой 4,25% и беспроцентные корпоративные векселя со сроком погашения в июне 2015 года и средневзвешенной эффективной ставкой 3,0% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. краткосрочные векселя представляют собой процентные корпоративные векселя со сроками погашения от февраля 2012 года до ноября 2012 года и номинальными процентными ставками от 9,0% до 12,0% годовых и беспроцентные корпоративные векселя со сроками погашения от февраля 2012 года до апреля 2013 года и средневзвешенными эффективными ставками от 2,06% до 6,66% годовых. По состоянию на 31 декабря 2009 г. процентная ставка по рублевым краткосрочным векселям, составляла 15% годовых, срок погашения – в январе 2010 г.

19. Краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Сделки обратного РЕПО обеспечены торговыми ценными бумагами, имеющими справедливую стоимость на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. в сумме 22 млрд руб., 12 млрд руб. и 1 млрд руб., соответственно.

Краткосрочные финансовые активы, предназначенные для торговли, составляют 19 млрд руб., 23 млрд руб., 15 млрд руб. и 2 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и 1 января 2009 г., соответственно.

Состав краткосрочных финансовых активов, предназначенных для торговли, по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. представлен в таблице ниже:

| Вид ценных бумаг | 2011 г. | | | 2010 г. | | |
|---|-----------|---------------------------|-----------------------------|-----------|---------------------------|----------------------------|
| | Баланс | Годовая процентная ставка | Срок погашения | Баланс | Годовая процентная ставка | Срок погашения |
| Государственные и муниципальные облигации | 3 | 6,7% - 15,0% | декабрь 2012 – февраль 2036 | 1 | 5,14% - 18,1% | апрель 2011 – февраль 2036 |
| Корпоративные облигации | 16 | 6,47% - 19,0% | февраль 2012 – октябрь 2021 | 9 | 5,8% - 19,0% | февраль 2011 – июнь 2020 |
| Облигации ЦБ РФ (средневзвешенная эффективная ставка) | – | – | – | 13 | 3,52% | февраль 2011 – март 2011 |
| Итого | 19 | | | 23 | | |

Состав краткосрочных финансовых активов, предназначенных для торговли, по состоянию на 31 декабря 2009 г. представлен в таблице ниже:

| Вид ценных бумаг | 2009 г. | | |
|--|-----------|---------------------------|----------------------------|
| | Баланс | Годовая процентная ставка | Срок погашения |
| Государственные и муниципальные облигации | 6 | 6,9% - 18,0% | март 2010 – февраль 2036 |
| Корпоративные облигации | 8 | 7,9% - 19,0% | июнь 2010 – декабрь 2016 |
| Дисконтные векселя (средневзвешенная эффективная ставка) | 1 | 9,5% - 15,9% | февраль 2010 – январь 2011 |
| Итого | 15 | | |

В 2009 году Компания заключила договор структурированного депозита с фиксированной процентной ставкой на номинальную сумму 500 млн долл. США (15 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2009 г.) и сроком действия, истекшим в 2010 году. На дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару не превысил значения курса конвертации, установленного в договоре.

В 2010 году Компания заключила с двумя банками договоры структурированного депозита с фиксированной процентной ставкой на номинальные суммы 2 150 млн долл. США и 1 545 млн долл. США (66 млрд руб. и 47 млрд руб., соответственно, по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2010 г.), соответственно, и одинаковыми сроками действия, истекшими в 2011 году. На дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару не превысил значения курса конвертации, установленного в договоре.

19. Краткосрочные финансовые активы (продолжение)

В 2011 году Компания заключила с двумя банками договоры структурированного депозита с фиксированной процентной ставкой на номинальные суммы 500 млн долл. США и 550 млн долл. США, (16 млрд руб. и 18 млрд руб., соответственно, по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2011 г.), соответственно. Если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации.

Встроенные опционы были отделены от основных контрактов и отражены по справедливой стоимости в консолидированном балансе на 31 декабря 2011, 2010. и 2009 гг. в составе краткосрочных финансовых активов.

Изменение справедливой стоимости встроенных опционов было отражено как финансовые расходы в сумме 2 млрд руб., как финансовые доходы в сумме 2 млрд руб. и как финансовые доходы в сумме 0 млрд руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

20. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность за вычетом резерва включает:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|--|------------|--------------------------|------------|------------------------|
| Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 183 | 125 | 89 | 52 |
| Ссудная задолженность банков Компании | 24 | 23 | 23 | 30 |
| Прочая дебиторская задолженность | 15 | 11 | 11 | 11 |
| Итого | 222 | 159 | 123 | 93 |
| Оценочный резерв по сомнительным долгам | (5) | (4) | (3) | (4) |
| Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва | 217 | 155 | 120 | 89 |

Оценочный резерв по сомнительным долгам формируется на каждую отчетную дату на основании оценок руководства Компании относительно ожидаемых денежных поступлений в счет погашения дебиторской задолженности.

Компания начислила оценочный резерв по сомнительным долгам по всем существенным суммам просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг.

На 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

21. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|----------------------------|---------------|-----------|-----------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Сырая нефть и попутный газ | 46 | 16 | 14 | 7 |
| Нефтепродукты и нефтехимия | 46 | 30 | 25 | 18 |
| Материалы | 23 | 14 | 12 | 14 |
| Незавершенное производство | 11 | 5 | 5 | 5 |
| Итого | 126 | 65 | 56 | 44 |

Остаток по статье «Материалы», в основном, включает запасные части. Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|---------|---------|---------|
| Сумма запасов, признанных в качестве расходов | 297 | 151 | 127 |

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти и газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти» и «Общехозяйственные и административные расходы».

22. Авансы выданные и прочие оборотные активы

Авансы выданные включают:

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|--|---------------|------------|------------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| НДС и акцизы к возмещению из бюджета | 62 | 65 | 68 | 56 |
| Авансы, выданные поставщикам | 25 | 21 | 20 | 19 |
| Предоплата по таможенным пошлинам | 51 | 39 | 40 | 32 |
| Расчеты по прочим налогам | 11 | 9 | 7 | 40 |
| Прочие | 3 | 3 | 2 | 3 |
| Итого авансы выданные и прочие оборотные активы | 152 | 137 | 137 | 150 |

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой, в основном, расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 9).

23. Основные средства и незавершенное строительство

| | Разведка и добыча | Переработка и сбыт | Корпоратив- ная и прочие деятельности | Итого |
|--|----------------------|-----------------------|---|--------------|
| Первоначальная стоимость | | | | |
| На 1 января 2009 г. | 1 558 | 289 | 63 | 1 910 |
| Поступления и прочие движения | 201 | 31 | 11 | 243 |
| Выбытия и прочие движения | (14) | (5) | (6) | (25) |
| На 31 декабря 2009 г. | 1 745 | 315 | 68 | 2 128 |
| Износ, истощение и убытки от обесценения | | | | |
| Начисление износа и истощения | (128) | (32) | (7) | (167) |
| На 31 декабря 2009 г. | (128) | (32) | (7) | (167) |
| Чистая балансовая стоимость | | | | |
| На 1 января 2009 г. | 1 558 | 289 | 63 | 1 910 |
| На 31 декабря 2009 г. | 1 617 | 283 | 61 | 1 961 |
| Авансы, выданные за основные средства | | | | |
| На 1 января 2009 г. | 16 | 4 | 6 | 26 |
| На 31 декабря 2009 г. | 13 | 4 | 5 | 22 |
| Итого на 1 января 2009 г. | 1 574 | 293 | 69 | 1 936 |
| Итого на 31 декабря 2009 г. | 1 630 | 287 | 66 | 1 983 |
| Первоначальная стоимость | | | | |
| Поступления и прочие движения | 204 | 72 | 16 | 292 |
| Выбытия и прочие движения | (12) | (9) | (2) | (23) |
| На 31 декабря 2010 г. | 1 937 | 378 | 82 | 2 397 |
| Износ, истощение и убытки от обесценения | | | | |
| Начисление износа и истощения | (164) | (28) | (9) | (201) |
| Выбытия и прочие движения | – | – | – | – |
| Курсовая разница | (2) | – | – | (2) |
| На 31 декабря 2010 г. | (294) | (60) | (16) | (370) |
| Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2010 г. | | | | |
| | 1 643 | 318 | 66 | 2 027 |
| Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2010 г. | | | | |
| | 13 | 9 | 2 | 24 |
| Итого на 31 декабря 2010 г. | 1 656 | 327 | 68 | 2 051 |
| Первоначальная стоимость | | | | |
| Поступления и прочие движения | 281 | 103 | 21 | 405 |
| Выбытия и прочие движения | (14) | (9) | (5) | (28) |
| На 31 декабря 2011 г. | 2 204 | 472 | 98 | 2 774 |
| Износ, истощение и убытки от обесценения | | | | |
| Начисление износа и истощения | (177) | (24) | (12) | (213) |
| Выбытия и прочие движения | 1 | – | – | 1 |
| Обесценение активов | – | – | (4) | (4) |
| Курсовая разница | (4) | – | – | (4) |
| На 31 декабря 2011 г. | (474) | (84) | (32) | (590) |
| Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2011 г. | | | | |
| | 1 730 | 388 | 66 | 2 184 |
| Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2011 г. | | | | |
| | 11 | 29 | 7 | 47 |
| Итого на 31 декабря 2011 г. | 1 741 | 417 | 73 | 2 231 |

23. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав Основных средств, на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и 1 января 2009 г. составляла 441 млрд руб., 302 млрд руб., 235 млрд руб. и 230 млрд руб., соответственно.

В течение 2011 года Компания выявила наличие индикаторов обесценения (снижение фрахтовых ставок и тарифов на мировом рынке транспортных услуг) в отношении трех двухкорпусных челночных нефтяных танкеров ледового класса, включенных в категорию «Корпоративная и прочие деятельности» основных средств. Компания произвела сравнение текущей и справедливой стоимостей данных основных средств в соответствии с МСФО (IAS) № 36 «Обесценение активов». Для оценки справедливой стоимости Компания использовала информацию о рыночной стоимости аналогичных нефтяных танкеров. Компания признала убыток от обесценения в размере 4 млрд руб. в составе прочих расходов консолидированного отчета о совокупном доходе за 2011 год.

Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 13,9 млрд руб., 10,5 млрд руб. и 11,1 млрд руб. в 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

Активы по разведке и оценке

Активы по разведке и оценке включают:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|-----------|---------|---------|
| На 1 января | 10 | 7 | 10 |
| Капитализированные расходы | 7 | 6 | 3 |
| Реклассификация в активы на стадии разработки | (1) | (3) | (2) |
| Списание на расходы | (5) | – | (4) |
| На 31 декабря | 11 | 10 | 7 |

23. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Права на добычу

Права на добычу в составе Основных средств разведки и добычи включают:

| | Перво- начальная стоимость | Накопленная амортизация | Чистая балансовая стоимость |
|---|----------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|
| На 1 января 2009 г. | | | |
| Права на доказанные запасы | 264 | – | 264 |
| Права на недоказанные запасы | 94 | – | 94 |
| Итого на 1 января 2009 г. | 358 | – | 358 |
| Начисление истощения | | | |
| Права на доказанные запасы | – | (15) | (15) |
| Поступления | | | |
| Права на недоказанные запасы | 3 | – | 3 |
| На 31 декабря 2009 г. | | | |
| Права на доказанные запасы | 264 | (15) | 249 |
| Права на недоказанные запасы | 97 | – | 97 |
| Итого на 31 декабря 2009 г. | 361 | (15) | 346 |
| Начисление истощения | | | |
| Права на доказанные запасы | – | (15) | (15) |
| Поступления | | | |
| Права на недоказанные запасы | 4 | – | 4 |
| Реклассификация прав на доказанные запасы из прав на недоказанные запасы | | | |
| Права на доказанные запасы | 2 | – | 2 |
| Права на недоказанные запасы | (2) | – | (2) |
| На 31 декабря 2010 г. | | | |
| Права на доказанные запасы | 266 | (30) | 236 |
| Права на недоказанные запасы | 99 | – | 99 |
| Итого на 31 декабря 2010 г. | 365 | (30) | 335 |
| Начисление истощения | | | |
| Права на доказанные запасы | – | (15) | (15) |
| Поступления | | | |
| Права на недоказанные запасы | 8 | – | 8 |
| Реклассификация прав на доказанные запасы из прав на недоказанные запасы | | | |
| Права на доказанные запасы | 3 | – | 3 |
| Права на недоказанные запасы | (3) | – | (3) |
| На 31 декабря 2011 г. | | | |
| Права на доказанные запасы | 269 | (45) | 224 |
| Права на недоказанные запасы | 104 | – | 104 |
| Итого на 31 декабря 2011 г. | 373 | (45) | 328 |

Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и 1 января 2009 г. сумма резерва под обязательства, связанные с выбытием активов, составила 35,6 млрд руб., 32,3 млрд руб., 15,1 млрд руб. и 19,1 млрд руб., соответственно, и была включена в состав основных средств.

24. Нематериальные активы и гудвилл

Изменение балансовой стоимости нематериальных активов и гудвилла представлено в таблице ниже:

| | Права аренды земли | Прочие нематериаль- ные активы | Итого нематериаль- ные активы | Гудвилл |
|--|--------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|------------|
| Первоначальная стоимость | | | | |
| На 1 января 2009 г. | 21 | 1 | 22 | 132 |
| Поступления | – | 6 | 6 | – |
| На 31 декабря 2009 г. | 21 | 7 | 28 | 132 |
| Амортизация и убыток от обесценения | | | | |
| На 1 января 2009 г. | (2) | – | (2) | – |
| Начисленная амортизация | (1) | (1) | (2) | – |
| На 31 декабря 2009 г. | (3) | (1) | (4) | – |
| Чистая балансовая стоимость на 1 января 2009 г. | 19 | 1 | 20 | 132 |
| Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2009 г. | 18 | 6 | 24 | 132 |
| Первоначальная стоимость | | | | |
| Поступления | – | 1 | 1 | – |
| На 31 декабря 2010 г. | 21 | 8 | 29 | 132 |
| Амортизация и убыток от обесценения | | | | |
| Начисленная амортизация | (1) | (1) | (2) | – |
| На 31 декабря 2010 г. | (4) | (2) | (6) | – |
| Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2010 г. | 17 | 6 | 23 | 132 |
| Первоначальная стоимость | | | | |
| Поступления | – | 3 | 3 | – |
| Выбытия | (2) | (2) | (4) | – |
| На 31 декабря 2011 г. | 19 | 9 | 28 | 132 |
| Амортизация и убыток от обесценения | | | | |
| Начисленная амортизация | (1) | (1) | (2) | – |
| Прочие выбытия | 1 | 1 | 2 | – |
| На 31 декабря 2011 г. | (4) | (2) | (6) | – |
| Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2011 г. | 15 | 7 | 22 | 132 |

Компанией был проведен годовой тест на обесценение гудвилла по состоянию на 1 октября каждого года. Проверка на обесценение была произведена в начале четвертого квартала каждого года с использованием наиболее актуальной информации на дату ее проведения. В результате данной годовой проверки обесценения гудвилла в 2011, 2010 и 2009 гг. выявлено не было.

24. Нематериальные активы и гудвилл (продолжение)

Гудвилл, образовавшийся в результате приобретения компаний, был распределен по соответствующим группам единиц, генерирующим денежные средства, являющимся производственными сегментами – сегменту разведки и добычи и сегменту переработки и сбыта. При оценке обесценения гудвилла текущая стоимость производственных сегментов (включая гудвилл) была сопоставлена с их расчётной ценностью от использования.

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|--------------------|---------------|---------|---------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Гудвилл | | | | |
| Разведка и добыча | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Переработка и сбыт | 111 | 111 | 111 | 111 |
| Итого | 132 | 132 | 132 | 132 |

Ценность от использования производственных сегментов была определена Компанией при помощи модели дисконтированных денежных потоков. Будущие денежные поступления были скорректированы на риски, применительно к каждому сегменту, и дисконтированы по ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, характерных для данного сегмента, по которому не производилась корректировка расчетных оценок будущих потоков денежных средств.

Бизнес-план Компании, утверждаемый Советом Директоров Компании, является первичным источником информации при определении ценности от использования производственных сегментов. Бизнес-план содержит внутренние прогнозы по добыче нефти и газа, прогнозы по объему переработки нефтеперерабатывающих заводов, объемам продаж различных типов нефтепродуктов, а также прогнозы по выручке, операционным издержкам и капитальным вложениям. В качестве первого шага при подготовке данных прогнозов в бизнес-план Компании включается ряд обусловленных внешними условиями допущений, таких как цены на нефть и природный газ, маржа нефтепереработки и маржа по нефтепродуктам, а также уровень инфляции, связанной с ростом издержек производства. Данные предпосылки основываются на существующих ценах, уровнях инфляции рубля и доллара США, других макроэкономических факторах и исторических тенденциях, а также волатильности рынков.

Для определения ценности от использования операционных сегментов была найдена сумма дисконтированных денежных потоков по данным сегментам и остаточной стоимости производственных сегментов. Для определения остаточной стоимости сегментов Компании в пост-прогнозный период использовалась модель Гордона. В указанной модели применялись усредненные темпы падения производства, равные естественным темпам падения добычи для существующих активов при условии отсутствия эксплуатационного бурения. Соответствующие темпы составили 8,0% ежегодного снижения для сегмента «Разведка и добыча» и 0,0% для сегмента «Переработка и сбыт».

Среди перечисленных выше факторов ставка дисконтирования и цена на нефть являются самыми существенными предпосылками. Чувствительность дисконтированных денежных потоков к их изменению является наиболее сильной. Ставка дисконтирования определялась на основе средневзвешенной стоимости капитала Компании до налога на прибыль и составила 7,3% (7,1% и 6,1% в 2010 и 2009 гг., соответственно). Для целей проведения теста на обесценение прогноз Компании по цене нефти сорта Urals был основан на прогнозных рыночных ценах. По мнению руководства, возможные разумные изменения в перечисленных допущениях не привели бы к обесценению гудвилла.

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. Компания не имела объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования (за исключением гудвилла). По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. не имелось нематериальных активов, находящихся в залоге.

25. Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают:

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|---|---------------|-----------|-----------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| <i>Банковские депозиты</i> | – | – | 25 | – |
| <i>Облигации</i> | 1 | 1 | 1 | 1 |
| <i>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</i> | | | | |
| Векселя | 7 | – | – | – |
| Акции ОАО «ТГК-11» | – | – | 1 | – |
| Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» | 5 | – | – | – |
| Прочие ценные бумаги в банках | | | | |
| Компании | – | 1 | – | – |
| Долгосрочные займы, выданные ассоциированным компаниям | 13 | 21 | 17 | 14 |
| Ссуды персоналу | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Прочие | 7 | 4 | 2 | 2 |
| Итого долгосрочные финансовые активы | 34 | 28 | 47 | 18 |

В июне 2009 года долларовые депозиты были размещены в банке, контролируемом государством, на срок 2 года по ставке 8%.

Долгосрочные займы, выданные ассоциированным компаниям, по условиям контрактов имеют срок погашения от 3 до 8 лет.

Просроченных долгосрочных финансовых активов, по которым не создан резерв под обесценение, по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и 1 января 2009 г. не имеется.

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и на 1 января 2009 г. обесценены, в основном, займы в ассоциированные компании в сумме 0,3 млрд руб., 0,3 млрд руб., 0,5 млрд руб. и 0,5 млрд руб., соответственно, вклады в совместную деятельность в сумме 0 млрд руб., 0,4 млрд руб., 0,4 млрд руб. и 0,4 млрд руб., а также векселя в сумме 3 млрд руб., 0 млрд руб., 0 млрд руб. и 0 млрд руб., соответственно.

Долгосрочные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 года и на 1 января 2009 г.

На 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. и на 1 января 2009 г. Компания не получала в залог долгосрочных финансовых активов.

Акции ОАО «ТГК-11»

В мае и июле 2007 года в результате аукционов по продаже активов ОАО НК «ЮКОС» («ЮКОС») Компания приобрела доли в ОАО «Томскэнерго» и ОАО «Кубаньэнерго». В 2007 году ОАО «Томскэнерго» было реорганизовано в форме присоединения к ОАО «ТГК-11». В результате сопутствующей реорганизации конвертации акций ОАО «Томскэнерго» доля Компании в капитале ОАО «ТГК-11» составила 5,28%. В сентябре 2009 года Компания получила дополнительные акции ОАО «ТГК-11», увеличив свою долю в капитале ОАО «ТГК-11» до 6,77%. В мае 2011 года инвестиция в ОАО «ТГК-11» была обменена на акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», российской компании энергетического сектора.

25. Долгосрочные финансовые активы (продолжение)

Акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

В декабре 2010 года Компания заключила соглашение о намерении передать доли в ряде зависимых компаний и одной дочерней компании в обмен на неконтролирующий пакет акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В мае 2011 года был завершен обмен долей акций зависимых обществ, в результате чего Компания приобрела 0,4% долю в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Обмен 100% доли Компании в ее дочернем обществе на дополнительный пакет акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» завершен в июле 2011 года, в результате доля Компании в акционерном капитале ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» увеличилась до 1,36%. По состоянию на 31 декабря 2011 г. инвестиция Компании в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Активы, подлежащие обмену, были отражены в консолидированном балансе на 31 декабря 2010 г. в составе активов, предназначенных для продажи. Компания отразила группу выбытия по меньшей из текущей и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу и признала убыток от обесценения в сумме 0,2 млрд руб. и 1 млрд руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2011 и 2010 гг., соответственно.

26. Инвестиции в совместные и зависимые компании

Инвестиции в совместные и зависимые компании включают:

| Наименование объекта инвестиции | Страна | Доля Компании, % | На 31 декабря | | На 1 января | |
|---|----------|------------------------|---------------|-----------|-------------|-----------|
| | | | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| <i>Инвестиции в совместные компании</i> | | | | | | |
| ООО «Компания «Полярное сияние» | Россия | 50,00 | 2 | 2 | 2 | 3 |
| ОАО «Томскнефть» ВНК | Россия | 50,00 | 34 | 39 | 44 | 43 |
| ОАО «Верхнечонскнефтегаз» | Россия | 25,94 | 16 | 8 | 7 | 6 |
| Rosneft Shell Caspian Vent. | Россия | 51,00 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Ruhr Oel GmbH | Германия | 50,00 | 46 | - | - | - |
| Тайху Лимитед | Кипр | 51,00 | 2 | - | - | - |
| <i>Инвестиции в зависимые компании</i> | | | | | | |
| ОАО «Кубаньэнерго» | Россия | 27,97 | 2 | 3 | 5 | 3 |
| Прочие | | | 11 | 10 | 9 | 8 |
| Итого инвестиции в совместные и зависимые компании | | | 114 | 63 | 68 | 64 |

26. Инвестиции в совместные и зависимые компании (продолжение)

Ниже представлена финансовая информация о существенных зависимых и совместных компаниях по состоянию на 31 декабря 2011 г.:

| Доля Компании в чистых активах | ОАО Томскнефть ВНК | ОАО «Верхне- чонск- нефтегаз» | Тайху Лимитед | Ruhr Oel GmbH |
|---|-----------------------------------|--|--------------------------|--------------------------|
| Оборотные активы | 11 | 2 | 11 | 8 |
| Внеоборотные активы | 52 | 17 | 42 | 16 |
| Итого активы | 63 | 19 | 53 | 24 |
| Краткосрочные обязательства | (24) | (3) | (7) | – |
| Долгосрочные обязательства | (13) | (7) | (44) | (17) |
| Итого обязательства | (37) | (10) | (51) | (17) |
| Итого доля Компании в чистых активах | 26 | 9 | 2 | 7 |

| Доля Компании в чистой прибыли | ОАО Томскнефть ВНК | ОАО «Верхне- чонск- нефтегаз» | Тайху Лимитед | Ruhr Oel GmbH |
|---|-----------------------------------|--|--------------------------|--------------------------|
| Выручка от реализации | 52 | 11 | 50 | 13 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | (49) | (1) | (38) | (13) |
| Валовая прибыль | 3 | 10 | 12 | – |
| Прочие расходы | (3) | (1) | (3) | – |
| Прибыль до налогообложения | – | 9 | 9 | – |
| Налог на прибыль | - | (1) | (2) | – |
| Итого доля Компании в чистой прибыли | – | 8 | 7 | – |

Ниже представлена финансовая информация о существенных зависимых компаниях по состоянию на 31 декабря 2010 г.:

| Доля Компании в чистых активах | ОАО Томскнефть ВНК |
|---|-----------------------------------|
| Оборотные активы | 10 |
| Внеоборотные активы | 53 |
| Итого активы | 63 |
| Краткосрочные обязательства | (20) |
| Долгосрочные обязательства | (12) |
| Итого обязательства | (32) |
| Итого доля Компании в чистых активах | 31 |

26. Инвестиции в совместные и зависимые компании (продолжение)

| | ОАО Томскнефть ВНК |
|--|--------------------------|
| Доля Компании в чистой прибыли | |
| Выручка от реализации | 40 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | (41) |
| Валовая прибыль | (1) |
| Прочие доходы | 2 |
| Прибыль до налогообложения | 1 |
| Налог на прибыль | – |
| Итого доля Компании в чистой прибыли | 1 |

Ниже представлена финансовая информация о существенных зависимых компаниях по состоянию на 31 декабря 2009 г.:

| | ОАО Томскнефть ВНК |
|---|--------------------------|
| Доля Компании в чистых активах | |
| Оборотные активы | 13 |
| Внеоборотные активы | 55 |
| Итого активы | 68 |
| Краткосрочные обязательства | (21) |
| Долгосрочные обязательства | (12) |
| Итого обязательства | (33) |
| Итого доля Компании в чистых активах | 35 |

| | ОАО Томскнефть ВНК |
|--|--------------------------|
| Доля Компании в чистой прибыли | |
| Выручка от реализации | 36 |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | (34) |
| Валовая прибыль | 2 |
| Прочие доходы | 5 |
| Прибыль до налогообложения | 7 |
| Налог на прибыль | (2) |
| Итого доля Компании в чистой прибыли | 5 |

Инвестиция в ОАО «Верхнечонскнефтегаз» включает в себя гудвилл в размере 7 млрд руб.. Разница в сумме 39 млрд руб. между стоимостью инвестиций и долей Компании в чистых активах представляет собой корректировки к справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств зависимых компаний на дату приобретения, а также гудвилл. Данная разница включена в балансовую стоимость инвестиций в Ruhr Oel GmbH.

Справедливая стоимость инвестиций в зависимые компании, для которых публикуются рыночные котировки, составляет:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|--|---------|--------------------------|---------|------------------------|
| ОАО «Кубаньэнерго» | 2 | 4 | 3 | – |
| ОАО «Томская распределительная компания» | – | 1 | 1 | 1 |

26. Инвестиции в совместные и зависимые компании (продолжение)

Непризнанная доля убытков зависимых компаний составляет:

| | Накопленная сумма на 31 декабря 2011 г. | |
|--|--|---|
| | За 2011 г. | |
| Непризнанная доля убытков зависимых компаний | 1 | 7 |

Доля в прибыли/(убытках) существенных зависимых и совместных компаний:

| | Доля владения (в процентах) на 31 декабря 2011 г. | Доля в прибыли/(убытке) компаний, учтенных по методу участия в капитале | | |
|------------------------------------|---|--|----------|----------|
| | | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Тайху Лимитед | 51,00 | 7 | 3 | 2 |
| ООО «Компания «Полярное Сияние» | 50,00 | 1 | – | – |
| ОАО «Верхнечонскнефтегаз» | 25,94 | 8 | 1 | – |
| ОАО «Томскнефть» ВНК | 50,00 | – | 1 | 5 |
| Прочие | различная | – | (1) | (1) |
| Итого доля в прибыли | | 16 | 4 | 6 |

Инвестиции Компании в совместные операции на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. включают в себя соглашение о разделе продукции (СРП) «Сахалин-1», оператором которого является компания ExxonMobil.

Ruhr Oel GmbH («ROG»)

В мае 2011 года Компания приобрела 50% долю ROG. ROG является совместным предприятием с группой компаний BP, занимающимся переработкой нефти в Западной Европе.

ОАО «Кубаньэнерго»

В течение 2011 года Компания признала убыток от обесценения в отношении ОАО «Кубаньэнерго» в размере 3 млрд руб. Данный убыток учтен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочих расходов.

ОАО «Томская распределительная компания» («ТРК»)

В четвертом квартале 2011 года Компания признала убыток от обесценения в отношении ТРК в размере 1 млрд руб. Данный убыток учтен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочих расходов. Инвестиция в ТРК включена в состав прочих инвестиций в совместные и зависимые компании.

ОАО «Томскнефть» ВНК

ОАО «Томскнефть» ВНК является совместным предприятием, занимающимся разведкой и добычей нефти в Западной Сибири. Соглашение акционеров предусматривает, что ключевые решения касательно деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК должны быть приняты единогласно обоими участниками и ни один из участников не имеет преимущественного права в принятии решений. Инвестиция в ОАО «Томскнефть» ВНК включает в себя гудвилл в размере 10,8 млрд руб.

26. Инвестиции в совместные и зависимые компании (продолжение)

ООО «Компания «Полярное Сияние» («КПС»)

КПС является обществом с ограниченной ответственностью, принадлежащим на паритетных правах компании «Коноко Филлипс Тиман-Печора Инк.» и Компании. Основной задачей КПС является разработка Ардалинского месторождения и сопутствующих месторождений Тимано-Печорского бассейна, расположенных в 125 км южнее Баренцева моря за Полярным кругом.

Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited (“СП”)

СП является совместным предприятием, в котором Компания имеет 51% участия. Учредительный договор о создании совместного предприятия предусматривает, что основные решения в ходе осуществления деятельности последнего принимаются при условии единогласного их утверждения участниками, и ни один участник не имеет преимущественного права голоса.

6 декабря 1996 г. Компания и СП подписали соглашение с восемью нефтегазовыми компаниями и государственными структурами России и Казахстана о создании Каспийского трубопроводного консорциума («КТК»). Целью консорциума является проектирование, финансирование, прокладка и эксплуатация нефтепровода от месторождений в Западном Казахстане через Россию в порт Новороссийск. СП имеет 7,5% участия в КТК. В октябре 2001 года началась промышленная эксплуатация трубопровода.

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» (далее «ВЧНГ») владеет лицензией на разработку Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, крупнейшего месторождения нефти в Иркутской области.

В 2008 году была начата добыча нефти. Финансирование ВЧНГ осуществляется за счет Компании и партнера в объемах пропорциональных доле каждого в уставном капитале ВЧНГ.

Тайху Лимитед/ОАО «Удмуртнефть»

В ноябре 2006 года Компания приобрела 51% долю в капитале компании Тайху Лимитед, совместном предприятии с Китайской Нефтехимической Корпорацией («Синопек»), которое было создано для целей владения и принятия стратегических решений в отношении ОАО «Удмуртнефть». Соглашение акционеров данного совместного предприятия предусматривает, что ключевые решения касательно его деятельности должны быть приняты единогласно обоими участниками и ни один из участников не имеет преимущественного права в принятии решений.

В декабре 2006 года Тайху Лимитед через свою 100% дочернюю компанию завершила сделку по приобретению 96,86% акций ОАО «Удмуртнефть». ОАО «Удмуртнефть» находится в Волго-Уральском регионе Российской Федерации, владеет лицензиями на 24 продуктивных месторождения углеводородов.

Прочие инвестиции

Прочие инвестиции, в основном, включают инвестиции в акции генерирующих, энерготранспортных, сбытовых и эксплуатационно-ремонтных предприятий электроэнергетического комплекса в Томской области и на юге России.

27. Прочие внеоборотные нефинансовые активы

Прочие долгосрочные нефинансовые активы:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|--|----------|--------------------------|----------|------------------------|
| Предоплаченное страхование | 2 | 1 | – | – |
| Прочие | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Итого прочие долгосрочные нефинансовые активы | 3 | 2 | 1 | 1 |

28. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|--|------------|--------------------------|------------|------------------------|
| Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам | 97 | 44 | 48 | 42 |
| Авансы полученные | 18 | 18 | 14 | 8 |
| Остатки на счетах клиентов банка | 40 | 32 | 25 | 22 |
| Заработная плата и аналогичные начисления | 17 | 14 | 13 | 13 |
| Прочая кредиторская задолженность | 9 | 5 | 4 | 4 |
| Итого кредиторская задолженность и начисления | 181 | 113 | 104 | 89 |

Краткосрочная кредиторская задолженность обычно погашается в среднем в течение 32 дней. На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,1%-3,0% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

29. Кредиты, займы и обязательства по финансовой аренде

Кредиты и займы включают:

| | Валюта | На 31 декабря | | На 1 января | |
|---|----------------------|---------------|------------|-------------|------------|
| | | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| <i>Долгосрочные</i> | | | | | |
| Банковские кредиты | доллары США, евро | 658 | 629 | 565 | 339 |
| Банковские кредиты, привлеченные для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» | доллары США | – | 3 | 43 | 77 |
| Займы | рубли | – | – | 1 | 1 |
| Клиентские депозиты | рубли | 5 | 8 | 6 | 3 |
| Клиентские депозиты | доллары США, евро | 2 | 1 | 2 | – |
| Векселя к уплате | рубли | – | 2 | 2 | 29 |
| Прочие заемные средства | рубли | 4 | 2 | – | – |
| <i>За вычетом: Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</i> | | (73) | (96) | (147) | (156) |
| Итого долгосрочные займы и кредиты | | 596 | 549 | 472 | 293 |
| <i>Краткосрочные</i> | | | | | |
| Займы | рубли | 7 | 8 | 11 | 9 |
| Займы – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» | рубли | 8 | 8 | 20 | 19 |
| Банковские кредиты | рубли | 5 | – | – | 78 |
| Банковские кредиты | доллары США | – | – | – | 18 |
| Клиентские депозиты | рубли | 15 | 8 | 8 | 7 |
| Клиентские депозиты | доллары США, евро | 3 | 3 | 5 | 4 |
| Векселя к уплате | рубли | 1 | 2 | 3 | 47 |
| Векселя к уплате – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» | рубли | 40 | 40 | 43 | 20 |
| Займы сторонних организаций | доллары США | – | 1 | – | – |
| Обязательства по сделке РЕПО | | – | 1 | – | 56 |
| <i>Текущая часть долгосрочных кредитов</i> | | 73 | 96 | 147 | 156 |
| Итого краткосрочные займы и кредиты и текущая часть долгосрочных займов и кредитов | | 152 | 167 | 237 | 414 |
| Итого задолженность по кредитам и займам | | 748 | 716 | 709 | 707 |

29. Кредиты, займы и обязательства по финансовой аренде (продолжение)

Долгосрочные банковские кредиты включают:

| Цель привлечения кредита | Валюта | Ставка | Срок погашения | На 31 декабря | | | На 1 января |
|---|------------------------|--|----------------|---------------|---------|---------|-------------|
| | | | | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Кредиты, привлеченные для пополнения оборотных средств | долл. США/ евро | от Libor+0,5% до Libor+1,85%; 4,35%; EURIBOR+1,85% | 2010- 2016 | 148 | 158 | 253 | 333 |
| Кредиты, привлеченные для финансирования целевой хозяйственной деятельности | долл. США | от Libor+0,6% до Libor +3,25% | 2029 | 483 | 461 | 305 | — |
| Межбанковские кредиты дочерних банков | евро / долл. США | от EURIBOR+0,50% до EURIBOR+1,00%; 4,45% | 2011- 2013 | — | — | 1 | 1 |
| Кредиты, привлеченные для строительства / покупки основных средств | долл. США/ евро | от Libor+1,0% до Libor +1,35%; от 3,23% до 4,5%; EURIBOR+0,35% | 2012- 2020 | 29 | 12 | 8 | 8 |
| Итого | | | | 660 | 631 | 567 | 342 |
| Затраты на выпуск долговых обязательств | | | | (2) | (2) | (2) | (3) |
| Итого долгосрочные банковские кредиты | | | | 658 | 629 | 565 | 339 |

В основном долгосрочные банковские кредиты привлечены в долларах США и обеспечены экспортными контрактами на поставку сырой нефти. Как правило, условия заключения таких договоров предоставляют кредитору прямое право требования в отношении выручки по договорам, которая должна перечисляться напрямую на транзитные валютные счета Компании (в долларах США) в указанных банках, в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 43 млрд руб., 47 млрд руб., и 27 млрд руб. по состоянию на 31 декабря за 2011, 2010, 2009 гг., соответственно, и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Долгосрочные займы и кредиты

По состоянию на дату отчетности средневзвешенная ставка процента по кредитам на отчетную дату составила 3,31% годовых.

В декабре 2011 года Компания получила финансирование по долгосрочному синдицированному кредиту с плавающей процентной ставкой от группы иностранных банков на сумму 1,4 млрд долл. США и 0,47 млрд евро (45 млрд руб. и 20 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2011 года). Кредит подлежит погашению в течение 5 лет.

Клиентские депозиты включают в себя срочные депозиты клиентов дочерних банков, выраженные в рублях и иностранной валюте. На 31 декабря 2011 г. процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 0,01% до 14,50% годовых, и от 0,75% до 14,00% годовых по депозитам в иностранной валюте.

Средневзвешенная процентная ставка по вексям к уплате на 31 декабря 2011 г. составила 13,07% годовых.

В течение 2011, 2010 и 2009 гг. Компания произвела списание непредъявленных векселей с истекшим сроком исковой давности и признала доход в сумме 0,1 млрд руб., 5,3 млрд руб. и 6,7 млрд руб., соответственно, в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочих расходов.

29. Кредиты, займы и обязательства по финансовой аренде (продолжение)

Долгосрочные займы и кредиты (продолжение)

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов.

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

Краткосрочные займы и кредиты

Займы, выраженные в рублях, представляют собой беспроцентные займы, привлеченные от компаний, учитываемых по методу участия в капитале.

Займы от компаний, аффилированных с ОАО «НК «ЮКОС», включают в себя, в основном, выраженные в рублях займы от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», которые были привлечены под ставку 9% годовых и срок погашения которых наступил в конце 2007 г. Эти займы ранее были учтены на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК «ЮКОС», которые в настоящий момент оспариваются Компанией. Компания частично погасила указанные обязательства в связи с исполнением решения суда в 2010 году (Примечание 39).

Клиентские депозиты представляют собой срочные депозиты клиентов дочерних банков Компании, выраженные в рублях и иностранной валюте. На 31 декабря 2011 г. процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 0,01% до 9,25% годовых и валютным депозитам составляет от 0,01% до 6,90% годовых.

Средневзвешенная процентная ставка по векселям к уплате на 31 декабря 2011 г. составила 3,13% годовых.

Векселя к уплате – компании, аффилированные с ОАО «НК «ЮКОС», в основном, представляют собой заемные средства, ранее учтенные на балансе его дочерних обществ, приобретенных Компанией по итогам аукциона реализации активов ОАО «НК «ЮКОС». Эти векселя в настоящий момент оспариваются Компанией. Векселя, по заявлению взыскателей, в основном, подлежат уплате по предъявлению, и ставка по ним составляет от 0% до 18% годовых (Примечание 39).

В 2011 г. Компания получала денежные средства по сделкам РЕПО и отражала данные операции как обеспеченный займ. На 31 декабря 2011 г. компания не имела обязательств по сделкам РЕПО (Примечание 19).

В течение 2011 года Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

29. Кредиты, займы и обязательства по финансовой аренде (продолжение)

Финансовая аренда

| | На 31 декабря | | На 1 января | |
|--|---------------|----------|-------------|----------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Долгосрочные обязательства по финансовой аренде | 6 | 4 | 4 | 4 |
| <i>В том числе краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>1</i> | <i>1</i> |

Обязательства по финансовой аренде погашаются следующим образом:

| | На 31 декабря 2011 г. | | |
|---------------|------------------------------|--------------------|---|
| | Минимальные арендные платежи | Финансовые расходы | Текущая стоимость минимальных арендных платежей |
| Менее года | 1 | – | 1 |
| От 1 до 5 лет | 3 | – | 3 |
| Свыше 5 лет | 4 | (2) | 2 |
| Итого | 8 | (2) | 6 |

| | На 31 декабря 2010 г. | | |
|---------------|------------------------------|--------------------|---|
| | Минимальные арендные платежи | Финансовые расходы | Текущая стоимость минимальных арендных платежей |
| Менее года | 1 | – | 1 |
| От 1 до 5 лет | 2 | – | 2 |
| Свыше 5 лет | 3 | (2) | 1 |
| Итого | 6 | (2) | 4 |

| | На 31 декабря 2009 г. | | |
|---------------|------------------------------|--------------------|---|
| | Минимальные арендные платежи | Финансовые расходы | Текущая стоимость минимальных арендных платежей |
| Менее года | 1 | – | 1 |
| От 1 до 5 лет | 2 | – | 2 |
| Свыше 5 лет | 3 | (2) | 1 |
| Итого | 6 | (2) | 4 |

29. Кредиты, займы и обязательства по финансовой аренде (продолжение)

Финансовая аренда (продолжение)

| | На 1 января 2009 г. | | |
|---------------|------------------------------|--------------------|---|
| | Минимальные арендные платежи | Финансовые расходы | Текущая стоимость минимальных арендных платежей |
| Менее года | 1 | – | 1 |
| От 1 до 5 лет | 3 | – | 3 |
| Свыше 5 лет | – | – | – |
| Итого | 4 | – | 4 |

Договоры финансовой аренды, заключенные Компанией, не содержат ограничительных условий, заключены на длительный срок и некоторые из них подразумевают выкуп оборудования по истечении арендного срока. Компания заключала договоры финансовой аренды как в рублях, так и в долларах США.

Компания получила в лизинг следующие объекты основных средств, которые отражены в составе статьи «Основные средства» (Примечание 23):

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|---|---------------|----------|----------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Машины и оборудование | 1 | 2 | 2 | 2 |
| Транспортные средства | 8 | 5 | 5 | 10 |
| Итого первоначальная стоимость | 9 | 7 | 7 | 12 |
| Минус: накопленная амортизация | (2) | (2) | (2) | (2) |
| Итого остаточная стоимость основных средств, полученных в лизинг | 7 | 5 | 5 | 10 |

30. Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам

В декабре 2007 года Компания заключила сделку процентного свопа («SWAP») на пять лет, применяемую к условной сумме 3 млрд долл. США (74 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.). Данная сделка позволяет конвертировать плавающую ставку ЛИБОР в определенную фиксированную ставку. Вторая сторона по сделке процентного SWAP имеет право расторгнуть сделку. Средневзвешенная фиксированная процентная ставка по контракту составляет 3,41% годовых.

В декабре 2008 года Компания заключила сделку процентного SWAP на пять лет, применяемую к условной сумме 500 млн долл. США (15 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.). Данная сделка позволяет конвертировать плавающую ставку ЛИБОР в определенную фиксированную ставку. Вторая сторона по сделке процентного SWAP имеет право расторгнуть сделку не ранее двух лет с момента ее заключения. Средневзвешенная фиксированная процентная ставка по контракту составляет 1,71% годовых.

Обязательства по производным финансовым инструментам включают:

| | На 31 декабря | | | На 1 января |
|---|---------------|----------|----------|-------------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Сделка процентного SWAP | 4 | 6 | 5 | 6 |
| Итого краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам | 4 | 6 | 5 | 6 |

30. Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам (продолжение)

Изменение справедливой стоимости обязательств по действующим процентным SWAP контрактам было отражено как уменьшение финансовых расходов в сумме 2 млрд руб., как финансовые расходы в сумме 1 млрд руб. и как уменьшение финансовых расходов в сумме 1 млрд руб. в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

31. Задолженность по прочим налогам

Задолженность по прочим налогам включает:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|--|-----------|--------------------------|-----------|------------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 41 | 33 | 27 | 11 |
| НДС | 13 | 11 | 9 | 7 |
| Акцизы | 7 | 4 | 5 | 4 |
| Налог на доходы физических лиц | — | 1 | 1 | 1 |
| Налог на имущество | 3 | 2 | 2 | 2 |
| Прочие | 2 | 2 | 1 | 3 |
| Итого задолженность по прочим налогам | 66 | 53 | 45 | 28 |

32. Резервы

| | Обязательст ва, связанные с выбытием активов | Резерв на восстановле ние окружающей среды | Судебные, налоговые иски и прочие | Всего |
|--|--|--|--|-----------|
| Остаток на 1 января 2009 г., в том числе | 21 | — | 2 | 23 |
| <i>Долгосрочные</i> | 21 | — | — | 21 |
| <i>Краткосрочные</i> | — | — | 2 | 2 |
| Резервы, созданные в течение года | 2 | — | 6 | 8 |
| Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате: | | | | |
| <i>Изменения оценочных данных</i> | (4) | — | — | (4) |
| <i>Прощения времени</i> | 2 | — | — | 2 |
| Остаток на 31 декабря 2009 г., в том числе | 21 | — | 8 | 29 |
| <i>Долгосрочные</i> | 21 | — | — | 21 |
| <i>Краткосрочные</i> | — | — | 8 | 8 |
| Резервы, созданные в течение года | 17 | 3 | — | 20 |
| Резервы, использованные в течение года | — | — | (3) | (3) |
| Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате: | | | | |
| <i>Изменения оценочных данных</i> | (3) | — | — | (3) |
| <i>Изменения ставки дисконтирования</i> | 7 | — | — | 7 |
| <i>Прощения времени</i> | 2 | — | — | 2 |
| Остаток на 31 декабря 2010 г., в том числе | 44 | 3 | 5 | 52 |
| <i>Долгосрочные</i> | 44 | 3 | — | 47 |
| <i>Краткосрочные</i> | — | — | 5 | 5 |
| Резервы, созданные в течение года | 13 | — | — | 13 |
| Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате: | | | | |
| <i>Изменения оценочных данных</i> | (3) | 1 | — | (2) |
| <i>Изменения ставки дисконтирования</i> | (4) | — | — | (4) |
| <i>Прощения времени</i> | 4 | — | — | 4 |
| Остаток на 31 декабря 2011 г., в том числе | 54 | 4 | 5 | 63 |
| <i>Долгосрочные</i> | 54 | 3 | — | 57 |
| <i>Краткосрочные</i> | — | 1 | 5 | 6 |

32. Резервы (продолжение)

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, рекультивацию песчаных карьеров, шламовых амбаров, поврежденных земель, демонтажа трубопроводов и линий электропередач. В части ожидаемых платежей по обязательствам, связанным с выбытием активов, бюджет формируется на годовой основе. В зависимости от складывающейся экономической ситуации в компании фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

33. Пенсионные обязательства

Планы с установленными взносами

Компания производит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления.

Компания также поддерживает корпоративный пенсионный план с заранее определенными взносами для финансирования негосударственных пенсий работников.

Пенсионные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, составили:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|------------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| Государственный Пенсионный фонд | 14 | 10 | 9 |
| НПФ «Нефтегарант» | 3 | 3 | 3 |
| Итого пенсионные отчисления | 17 | 13 | 12 |

34. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства включают:

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|--|----------|--------------------------|-----------|------------------------|
| Реструктурированная задолженность по налогам | - | 28 | 35 | 40 |
| Доходы будущих периодов | 1 | 1 | 2 | 2 |
| Обязательства перед муниципальными органами по мировому соглашению | 1 | 2 | 2 | 3 |
| Обязательства по правам на использование товарных знаков «Сочи 2014» | - | 1 | 2 | - |
| Итого прочие долгосрочные обязательства | 2 | 32 | 41 | 45 |

В феврале и марте 2008 г. Компания получила подписанные постановления Правительства Российской Федерации и соответствующих органов власти субъектов Федерации и местных властей о реструктуризации соответствующей налоговой задолженности.

34. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

План реструктуризации предусматривал выплату суммы реструктуризированной налоговой задолженности поквартально по установленному графику в течение пяти лет, начиная с марта 2008 г. В 2011, 2010 и 2009 гг. сумма выплат без учета процентов составила 15,9 млрд руб., 6,4 млрд руб. и 3,5 млрд руб., соответственно. Данная задолженность отражена в настоящем консолидированном балансе по дисконтированной стоимости. В октябре 2011 года Компания произвела досрочное погашение основного долга по налогам в сумме 8,5 млрд руб. В связи с погашением основного долга Компания была освобождена от уплаты части реструктуризированной задолженности на общую сумму 22,2 млрд руб. и произвела соответствующее списание. Компания отразила прибыль в размере списанной реструктуризированной задолженности в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочих расходов. Остаток реструктуризированной задолженности на 31 декабря 2011 г. учитывается в составе краткосрочных обязательств и составляет 1,6 млрд руб.

Компания намерена предпринять все возможное, что зависит от действий самой Компании, чтобы в полном объеме соблюдать общие требования плана реструктуризации.

35. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

По состоянию на 31 декабря 2011, 2010, 2009 гг. и 1 января 2009 г.:

| | |
|--|--------|
| Разрешенные к выпуску обыкновенные акции: | |
| количество, млн шт. | 10 598 |
| сумма, млрд руб. | 0,6 |
| Выпущенные и полностью оплаченные акции: | |
| количество, млн шт. | 10 598 |
| сумма, млрд руб. | 0,6 |
| Номинальная стоимость 1 обыкновенной акции, руб. | 0,01 |

Основой для распределения прибыли служит бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составленная по российским стандартам, и существенно отличающаяся от отчетности по МСФО (Примечание 3). В соответствии с российским законодательством, такое распределение осуществляется исходя из чистой прибыли текущего года, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. По российскому законодательству, дивиденды не могут быть больше бухгалтерской прибыли, полученной за отчетный период.

19 июня 2009 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2008 г. в сумме 20 млрд руб. или 1,92 руб. на одну акцию. Из них 19 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям.

18 июня 2010 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2009 года в сумме 24 млрд руб. или 2,30 руб. на одну акцию. Из них 22 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям.

10 июня 2011 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2010 года в сумме 29 млрд руб. или 2,76 руб. на одну акцию. Из них 27 млрд руб. относятся к акциям в обращении, включая налог на дивиденды по казначейским акциям.

35. Акционерный капитал (продолжение)

Собственные акции, выкупленные у акционеров

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|---------------------|---------|--------------------------|---------|------------------------|
| Количество, млн шт. | 1 010 | 999 | 1 001 | 1 000 |
| Сумма, млрд руб. | 224 | 221 | 221 | 221 |

В 2009 году Компания выкупила 747 112 шт. собственных акций за 117 млн руб. или 157 руб. за одну акцию.

В июле 2010 года Компания передала 78 297 шт. собственных акций в счет выплаты вознаграждения за 2009 год независимым членам совета директоров Компании.

В декабре 2010 года Компания реализовала 1 807 513 шт. собственных акций за 392 млн руб. или 217 руб. за одну акцию.

В апреле 2011 года Компания выкупила 11 296 701 шт. собственных акций за 2,9 млрд руб. или 258 руб. за одну акцию.

Добавочный капитал

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|------------|------------|------------|
| Добавочный капитал на 1 января | 396 | 396 | 396 |
| Изменение долей участия в дочерних компаниях | (10) | — | — |
| Добавочный капитал на 31 декабря | 386 | 396 | 396 |

В 2011 году Компания приобрела дополнительные доли участия в двух дочерних обществах. Эффект от этих операций на общую сумму 10 млрд руб. был отнесен на уменьшение добавочного капитала.

36. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов определена с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

36. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

| Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2011 г. | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|--------------|
| | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
| Активы: | | | | |
| Оборотные средства | | | | |
| Торговые ценные бумаги | 9 | 10 | – | 19 |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации | 8 | 7 | – | 15 |
| Внеоборотные средства | | | | |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации | 5 | 7 | – | 12 |
| Всего активов по справедливой стоимости | 22 | 24 | – | 46 |
| Краткосрочные обязательства: | | | | |
| Производные финансовые инструменты | – | (4) | – | (4) |
| Всего обязательств по справедливой стоимости | – | (4) | – | (4) |

| Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2010 г. | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|--------------|
| | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
| Активы: | | | | |
| Оборотные средства | | | | |
| Торговые ценные бумаги | 5 | 18 | – | 23 |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации | 4 | 4 | – | 8 |
| Производные финансовые инструменты | – | 2 | – | 2 |
| Чистые активы для продажи | 2 | – | – | 2 |
| Внеоборотные средства | | | | |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации | – | 1 | – | 1 |
| Всего активов по справедливой стоимости | 11 | 25 | – | 36 |
| Краткосрочные обязательства: | | | | |
| Производные финансовые инструменты | – | (6) | – | (6) |
| Всего обязательств по справедливой стоимости | – | (6) | – | (6) |

36. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

| | Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2009 г. | | | |
|---|---|------------|-----------|------------|
| | Уровень 1 | Уровень 2 | Уровень 3 | Итого |
| Активы: | | | | |
| Оборотные средства | | | | |
| Торговые ценные бумаги | 13 | 2 | - | 15 |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации | 1 | 5 | - | 6 |
| Внеоборотные средства | | | | |
| Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации | 1 | - | - | 1 |
| Всего активов по справедливой стоимости | 15 | 7 | - | 22 |
| Краткосрочные обязательства: | | | | |
| Производные финансовые инструменты | - | (5) | - | (5) |
| Всего обязательств по справедливой стоимости | - | (5) | - | (5) |

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской и кредиторской задолженности приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Предполагаемая справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств в результате дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. составила 603 млрд руб., 566 млрд руб. и 542 млрд руб., соответственно.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности:

| | Балансовая стоимость | | | | Справедливая стоимость | | | |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|
| | На 31 декабря 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | На 31 декабря 2009 г. | На 1 января 2009 г. | На 31 декабря 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | На 31 декабря 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
| Финансовые активы | | | | | | | | |
| Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: | | | | | | | | |
| Производные финансовые инструменты | - | 2 | - | - | - | 2 | - | - |
| Векселя | - | - | 1 | - | - | - | 1 | - |
| Корпоративные и государственные облигации | 19 | 23 | 14 | 2 | 19 | 23 | 14 | 2 |
| Займы выданные: | | | | | | | | |
| Банковские депозиты | 52 | 157 | 76 | 3 | 52 | 157 | 76 | 3 |
| Займы, выданные ассоциированным компаниям | 17 | 23 | 17 | 14 | 17 | 23 | 17 | 14 |
| Прочие | 1 | 1 | 26 | 27 | 1 | 1 | 26 | 27 |

36. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

| | Балансовая стоимость | | | | Справедливая стоимость | | | |
|---|----------------------|---------|-------------|---------|------------------------|---------|-------------|---------|
| | На 31 декабря | | На 1 января | | На 31 декабря | | На 1 января | |
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. | 2009 г. |
| Финансовые обязательства | | | | | | | | |
| Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости: | | | | | | | | |
| Кредиторская задолженность | (181) | (113) | (104) | (89) | (181) | (113) | (104) | (89) |
| Кредиты и займы с плавающей ставкой | (657) | (634) | (610) | (419) | (603) | (566) | (542) | (416) |
| Кредиты и займы с фиксированной ставкой | (91) | (82) | (99) | (288) | (91) | (82) | (99) | (288) |
| Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток: | | | | | | | | |
| Производные финансовые инструменты | (4) | (6) | (5) | (6) | (4) | (6) | (5) | (6) |
| Обязательства по финансовой аренде | (6) | (4) | (4) | (4) | (6) | (4) | (4) | (4) |

37. Операции со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В 2009, 2010 и 2011 гг. Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: зависимые и совместные компании; совместные операции; предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации; основной управленческий персонал; пенсионные фонды (Примечание 33).

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для компаний, напрямую или косвенно контролируемых правительством Российской Федерации и зависимых и прочих компаний. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной службой по тарифам, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством.

37. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации

Выручка от реализации и доходы

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Реализация нефти и газа | 28 | 8 | 5 |
| Реализация нефтепродуктов и нефтехимии | 25 | 20 | 9 |
| Вспомогательные услуги и прочая реализация | 2 | 2 | 3 |
| Финансовые доходы | 7 | 7 | 3 |
| | 62 | 37 | 20 |

Затраты и расходы

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|------------|------------|------------|
| Производственные и операционные расходы | 10 | 5 | 6 |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку | 181 | 126 | 96 |
| Прочие расходы | 7 | – | 2 |
| Финансовые расходы | – | – | 4 |
| | 198 | 131 | 108 |

Прочие операции

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---------------------------------|---------|---------|---------|
| Приобретение финансовых активов | 9 | 1 | 1 |
| Реализация финансовых активов | 1 | – | 16 |
| Выплата кредитов | 3 | 43 | 110 |
| Кредиты и займы выданные | 1 | – | – |
| Депозиты размещенные | 30 | 105 | 60 |
| Депозиты погашенные | 165 | 24 | 3 |

Остатки по счетам взаиморасчетов

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|---|-----------|--------------------------|------------|------------------------|
| Активы | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 55 | 77 | 31 | 21 |
| Дебиторская задолженность, за вычетом резерва | 11 | 5 | 1 | 5 |
| Авансы выданные и прочие оборотные активы | 16 | 15 | 12 | 8 |
| Финансовые активы | 11 | 136 | 63 | – |
| | 93 | 233 | 107 | 34 |
| Обязательства | | | | |
| Кредиторская задолженность и начисления | 2 | 2 | 2 | 1 |
| Займы и кредиты | – | 3 | 43 | 153 |
| | 2 | 5 | 45 | 154 |

37. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с зависимыми компаниями и прочими связанными сторонами

Покупка нефти у зависимых компаний осуществляется по ценам, приближенным к ценам внутреннего российского рынка.

Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, по условиям контрактов имеют срок погашения от 3 до 8 лет (Примечание 25). Займы предоставляются по процентным ставкам от 8% до 8,8% годовых.

Выручка от реализации и доходы

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|-----------|---------|---------|
| Реализация нефти и газа | 2 | 1 | 1 |
| Реализация нефтепродуктов и нефтехимии | 5 | 4 | 4 |
| Вспомогательные услуги и прочая реализация | 9 | 6 | 11 |
| Финансовые доходы | 1 | 1 | 1 |
| Доход от дивидендов | 1 | 1 | 6 |
| | 18 | 13 | 23 |

Затраты и расходы

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|------------|---------|---------|
| Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов | 80 | 45 | 42 |
| Производственные и операционные расходы | 5 | 7 | 6 |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку | 5 | 3 | 2 |
| Прочие расходы | 11 | 3 | 7 |
| | 101 | 58 | 57 |

Прочие операции

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--------------------------------------|---------|---------|---------|
| Приобретение финансовых активов | 5 | — | 4 |
| Поступление кредитов | — | — | 2 |
| Выплата кредитов | 1 | 4 | — |
| Кредиты и займы выданные | — | 5 | 2 |
| Погашение кредитов и займов выданных | 6 | — | — |

Остатки по счетам взаиморасчетов

| | 2011 г. | На 31 декабря 2010 г. | 2009 г. | На 1 января 2009 г. |
|---|-----------|--------------------------|---------|------------------------|
| Активы | | | | |
| Дебиторская задолженность, за вычетом резерва | 9 | 8 | 7 | 5 |
| Финансовые активы | 16 | 14 | 17 | 6 |
| | 25 | 22 | 24 | 11 |
| Обязательства | | | | |
| Кредиторская задолженность и начисления | 9 | 4 | 7 | 6 |
| Займы и кредиты | 7 | 8 | 11 | 9 |
| Итого остатки по счетам взаиморасчетов | 16 | 12 | 18 | 15 |

37. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Вознаграждение основному управленческому персоналу

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены: Президент ОАО «НК «Роснефть», Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директоры департаментов и Руководители самостоятельных подразделений, а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, с учетом налога на доходы физических лиц и социальных отчислений составило 3 млрд руб., 2 млрд руб. и 2 млрд руб. в 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

Сумма выплаченного выходного пособия в 2011, 2010 и 2009 гг. составила 0,4 млрд руб., 0,1 млрд руб. и 0,1 млрд руб., соответственно.

Сумма страховых взносов по страхованию основного управленческого персонала составила 1 млрд руб., 0,4 млрд руб. и 0,1 млрд руб. в 2011, 2010 и 2009 гг., соответственно.

Решением годового общего собрания акционеров 19 июня 2009 г. было установлено вознаграждение независимым членам Совета Директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 33 614 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового общего собрания акционеров 18 июня 2010 г. было установлено вознаграждение независимым членам Совета Директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 26 099 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового общего собрания акционеров 10 июня 2011 г. было утверждено вознаграждение путем передачи пакета акций ОАО «НК «Роснефть» следующим членам Совета директоров

ОАО «НК «Роснефть» за период выполнения ими своих обязанностей: Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу и Рудлоффу Хансу-Йоргу – по 25 238 штук акций

ОАО «НК «Роснефть»; Реусу Андрею Георгиевичу и Токареву Николаю Петровичу – по 20 821 штук акций ОАО «НК «Роснефть»; Богданову Владимиру Леонидовичу – 18 928 штук акций

ОАО «НК «Роснефть»; Богданчикову Сергею Михайловичу – 14 021 штук акций ОАО «НК «Роснефть».

38. Основные дочерние предприятия

| Название | Страна регистрации | Основная деятельность | 2011 г. | | 2010 г. | | 2009 г. | |
|--|--------------------|--|---------------|---------------|-------------|--------------|-------------|--------------|
| | | | Всего акции | Голос. акции | Всего акции | Голос. акции | Всего акции | Голос. акции |
| | | | % | % | % | % | % | % |
| Разведка и добыча | | | | | | | | |
| ООО «РН-Юганскнефтегаз» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Пурнефтегаз» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Краснодарнефтегаз» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Ставропольнефтегаз» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Северная нефть» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «РН-Астра» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Дагнефтегаз» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 81,22 | 81,22 | 81,22 | 94,96 | 81,22 | 94,96 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 68,70 | 68,70 | 68,70 | 91,60 | 68,70 | 91,60 |
| ЗАО «Ванкорнефть» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 | 93,96 |
| ОАО «Грознефтегаз» | Россия | Операторские услуги по добыче нефти и газа | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 |
| ООО «РН-Эксплорейшн» | Россия | Поиск и разведка месторождений | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | – | – |
| ООО «РН-Кайганнефтегаз» | Россия | Поиск и разведка месторождений | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 99,52 | 99,52 | 70,78 | 70,78 | 70,78 | 70,78 |
| ООО «Вал Шатского» | Россия | Разработка нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Самаранефтегаз» | Россия | Разработка и добыча нефти и газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |

38. Основные дочерние предприятия (продолжение)

| Название | Страна регистрации | Основная деятельность | 2011 г. | | 2010 г. | | 2009 г. | |
|---|--------------------|-----------------------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|
| | | | Всего акции | Голос. акции | Всего акции | Голос. акции | Всего акции | Голос. акции |
| | | | % | % | % | % | % | % |
| Нефтепереработка и сбыт | | | | | | | | |
| ООО «РН-Туапсинский НПЗ» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Комсомольский НПЗ» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» | Россия | Производство нефтепродуктов | 65,42 | 65,42 | 65,42 | 87,23 | 65,42 | 87,23 |
| ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Ачинский НПЗ» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Ангарский завод полимеров» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Куйбышевский НПЗ» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Сызранский НПЗ» | Россия | Производство нефтепродуктов | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод» | Россия | Переработка газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод» | Россия | Переработка газа | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 38,00 | 50,67 | 38,00 | 50,67 | 38,00 | 50,67 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 64,18 | 78,59 | 64,18 | 78,59 | 64,18 | 78,59 |
| ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 99,81 | 99,89 | 99,81 | 99,89 | 99,81 | 99,89 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 89,50 | 96,61 | 89,50 | 96,61 | 89,50 | 96,61 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкескнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 85,99 | 85,99 | 85,99 | 87,46 | 85,99 | 87,46 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 83,32 | 90,33 | 83,32 | 90,33 | 83,32 | 90,33 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 45,38 | 45,38 | 45,38 | 60,51 | 45,38 | 60,51 |
| ООО «РН-Находканефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 66,67 | 86,97 | 66,67 | 86,97 | 66,67 | 86,97 |
| ООО «РН-Туапсенефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 49,52 | 49,52 | 49,52 | 66,03 | 49,52 | 66,03 |
| ООО «РН-Востокнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Трейд» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |

38. Основные дочерние предприятия (продолжение)

| Название | Страна регистрации | Основная деятельность | 2011 г. | | 2010 г. | | 2009 г. | |
|--|--------------------|--------------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | | | Всего акции % | Голос. акции % | Всего акции % | Всего акции % | Голос. акции % | Всего акции % |
| Нефтепереработка и сбыт (продолжение) | | | | | | | | |
| ЗАО «Экспонефть» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 45,38 | 45,38 | 45,38 | 60,51 | 45,38 | 60,51 |
| ЗАО «Иркутскнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Самаранефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «Самара-Терминал» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Бурятнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 97,48 | 98,88 | 97,48 | 98,88 | 97,48 | 98,88 |
| ЗАО «Хакаснефтепродукт» ВНК | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Белгороднефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Брянскнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Воронежнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Липецкнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Орелнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Пензанефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Тамбовнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Ульяновскнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «Ульяновск- Терминал» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «РН-Москва» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | – | – |
| ЗАО «НБА-Сервис» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Гермес-Москва» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 85,61 | 85,61 | 85,61 | 85,61 | 85,61 | 85,61 |
| ЗАО «Контракт Ойл» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Мытищинская топливная компания» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ОАО «Ставропольнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «Ю-Кубань» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «РН-Ингушнефтепродукт» | Россия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | – | – |
| «Роснефть Трейдинг С.А.» | Швейцария | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | – | – | – | – |
| «Трампет Лимитед» | Ирландия | Торговля нефтепродуктами | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |

38. Основные дочерние предприятия (продолжение)

| Название | Страна регистрации | Основная деятельность | 2011 г. | | 2010 г. | | 2009 г. | |
|---|--------------------|---|------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | | | Всего акции % | Голос. акции % | Всего акции % | Всего акции % | Голос. акции % | Всего акции % |
| Прочие | | | | | | | | |
| «Роснефть Интернэшнл Лтд» | Ирландия | Холдинговая компания | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «ЮкосТранссервис» | Россия | Транспортные услуги | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «Роснефтефлот» | Россия | Транспортные услуги | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 | 51,00 |
| ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР) | Россия | Банковские услуги | 84,67 | 84,67 | 84,67 | 84,67 | 76,47 | 76,47 |
| ОАО «Дальневосточный банк» | Россия | Банковские услуги | 82,06 | 82,62 | – | – | – | – |
| ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» | Россия | Корпоративное управление | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ЗАО «РН-Сети» | Россия | Услуги по передаче электроэнергии | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | – | – |
| ООО «РН-Бурение» | Россия | Услуги по бурению | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| ООО «НК «Роснефть-НТЦ» | Россия | Научные и проектно-изыскательные работы | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |

39. Условные активы и обязательства

Политико-экономическая ситуация в России

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной систем в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от хода реформ в указанных областях, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. В 2011 году Правительство Российской Федерации продолжало принимать меры, направленные на поддержание экономики с целью преодоления последствий мирового финансового кризиса. Несмотря на некоторые индикаторы восстановления экономики, по-прежнему существует неопределенность относительно будущего экономического роста, возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала, что может негативно повлиять на будущее консолидированное финансовое положение, консолидированные результаты операций и экономические перспективы Компании.

Руководство Компании полагает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в данных условиях, тем не менее, дальнейшее ухудшение ситуации в описанных выше областях может негативно повлиять на консолидированные результаты и консолидированное финансовое положение Компании. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

39. Условные активы и обязательства (продолжение)

Судебные иски

В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, и ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по шести займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу Компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» против ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 12,9 млрд руб. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (МТП), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,1 млрд руб. в части суммы основного долга и процентов плюс проценты в размере 9% годовых на вышеуказанную сумму основного долга и процентов за период после вынесения решения в связи с двумя другими займами.

В 2007 году Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала апелляцию и 28 апреля 2009 г. Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. Компания подала заявление в Верховный Суд Нидерландов об отмене решения Апелляционного суда Амстердама.

В начале 2010 года «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама, которым решения МКАС были приведены в исполнение в Нидерландах. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 4,6 млрд. руб. на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. 5 июля 2011 г. Компания подала уведомление об обжаловании, а тезисное изложение её апелляционной жалобы было представлено 19 июля 2011 г. Слушание в английском Апелляционном Суде назначено на март 2012 года. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году были заявлены иски о ничтожности сделок с «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» по займам в российских арбитражных судах в Москве и Самаре. Производство по обоим разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 29 июля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области возобновил производство по соответствующему делу, на слушаниях 1 февраля 2012 г. признал недействительными договоры займа между «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Самаранефтегаз». 21 февраля 2012 г. Арбитражный суд г.Москвы также возобновил

производство по соответствующему делу. В настоящий момент слушания назначены на 5 марта 2012 г.

39. Условные активы и обязательства (продолжение)

Судебные иски (продолжение)

2 июля 2010 г. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» подала ходатайство в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк («Окружной суд США») о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 года «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» также начала процесс в Арбитражном суде Самарской области о признании и приведении в исполнение данного решения в Российской Федерации.

15 октября 2010 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало заявление в Окружной суд США об отказе в удовлетворении ходатайства «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» или, в качестве альтернативы, приостановлении рассмотрения дела до разрешения параллельного судебного процесса в России. В рамках слушания 7 января 2011 г. суд удовлетворил это ходатайство и приостановил рассмотрение дела до окончания судебного разбирательства в судах Российской Федерации. Поданная впоследствии «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» жалоба о пересмотре указанного решения была отклонена.

15 февраля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области отказал в удовлетворении заявления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о признании и приведении в исполнение решения. Срок подачи кассационной жалобы на указанное определение истек, но «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» такую жалобу не подала. 13 мая 2011 г. Окружной Суд США отменил судебный приказ о приостановлении производства от 7 января 2011 г. и вынес постановление о проведении ограниченной процедуры раскрытия информации исключительно по вопросу наличия у Окружного Суда США компетенции рассматривать заявление «ЮКОС Капитал С.а.р.л.». 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор. «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» ответила 17 февраля 2012 г. По состоянию на настоящее время, подача ОАО «Самаранефтегаз» следующих документов в суд назначена на март 2012 г.

Компания и ее дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1,3 млрд руб., на всю сумму данной задолженности создан резерв.

В 2008 – 2010 годах Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы («ФАС России») признали ОАО «НК «Роснефть» и некоторые ее дочерние компании нарушившими отдельные положения антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов. Компания произвела обжалование указанных решений о нарушении антимонопольного законодательства и постановлений о назначении административного штрафа в соответствующих арбитражных судах. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности судебное производство по большому количеству дел завершено. В частности, решением Арбитражного суда г. Москвы от 1 декабря 2010 г. размер штрафа в 5,3 млрд руб., наложенный на Компанию ФАС России в 2009 году, снижен до 2 млрд руб.

Штраф был уплачен в декабре 2010 года. В судебном заседании 25 февраля 2011 г. Арбитражный суд г. Москвы принял отказ ОАО «НК «Роснефть» от исковых требований об обжаловании решения, предписания и постановления ФАС, вынесенных в отношении Компании в 2008 году, обжалование которых производилось в рамках одного дела. Производство по данному делу прекращено. Определение суда о прекращении производства по делу и, соответственно, постановление ФАС России о наложении административного штрафа

вступили в законную силу 25 марта 2011 г. В связи с этим, 22 апреля 2011 г. был уплачен штраф в размере 1,5 млрд руб.

39. Условные активы и обязательства (продолжение)

Судебные иски (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2011 г. общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении Роснефти и ее дочерних обществ, ориентировочно составляет 2,1 млрд руб., в том числе в январе 2012 года получены постановления ФАС о привлечении к административной ответственности в виде штрафа ОАО «НК «Роснефть» и одного дочернего общества Компании на сумму 1,8 млрд руб. Данные резервы, в отношении которых высока вероятность возникновения соответствующих расходов, были начислены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Роснефть и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с отраженными и выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

Действующие принципы определения цены и ценообразования вступили в юридическую силу в 1999 году. В соответствии с указанными принципами налоговый орган вправе вынести решение о доначислении налога и пени применительно к контролируемым сделкам, если цена сделки отклоняется от рыночной на 20%. К контролируемым относятся сделки между взаимосвязанными сторонами и некоторые виды сделок между независимыми сторонами, такие как внешнеторговые сделки и сделки со значительными (более чем на 20%) отклонениями цены.

Действующие принципы определения рыночных цен отличаются неопределенностью, что открывает широкие возможности для их толкования российскими налоговыми органами и судами. Из-за неопределенности толкования принципов определения рыночных цен налоговые органы могут оспорить цены, примененные Компанией, и предложить их корректировку. Если суд согласится с предложенными корректировками и они будут произведены на основании судебного решения, то это может иметь негативные последствия для консолидированного финансового положения Компании и результатов ее операционной деятельности. В процессе своей деятельности Компания различными способами финансирует свои дочерние предприятия, что может привести к определенным налоговым рискам. Руководство Компании считает, что связанные с этим налоговые позиции Компании устойчивы и не окажут

существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций Компании.

39. Условные активы и обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночной цены изменены, и перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. Руководство Компании разрабатывает подходы в отношении налоговых последствий определения рыночных цен с целью не допустить существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании.

В течение 2010 и 2011 годов налоговые органы продолжали налоговые проверки Компании и ее дочерних обществ по результатам деятельности за 2007-2010 годы. Результаты проверок, по мнению Компании, не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций. Налоговые годы или периоды до 2007 года не подлежат проверкам.

По состоянию на 31 декабря 2010 г. существовал возможный риск невозмещения 1,2 млрд руб., отраженных в составе НДС к возмещению из бюджета. На 31 декабря 2011 г. сумма НДС, по которому возможен риск невозмещения, снизилась до незначительной в результате формирования устойчиво-положительной судебной практики и фактического возмещения НДС налоговым органом на основании решений Федеральной Налоговой Службы.

Руководство Компании полагает, что последствия данных рисков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое состояние или результаты деятельности Компании.

В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

Инвестиционные обязательства

Компания и её подразделения вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Компания имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 195,4 млрд руб.

Обязательства по охране окружающей среды

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с

достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

39. Условные активы и обязательства (продолжение)

Долгосрочные контракты

В январе 2005 г. Роснефть заключила с Китайской Национальной Объединенной Нефтяной Корпорацией долгосрочный контракт на поставку в период с февраля 2005 г. по декабрь 2010 г. сырой нефти железнодорожным транспортом в КНР общим объемом 48,4 млн тонн на стандартных коммерческих условиях определения цены по согласованной формуле, основанной на рыночных ценах.

В феврале 2009 года Роснефть заключила с Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией («КННК») долгосрочный контракт на поставку в период с января 2011 года по декабрь 2030 года сырой нефти нефтепроводным транспортом в КНР общим объемом 180 млн тонн на стандартных коммерческих условиях определения цены по согласованной формуле, основанной на рыночных ценах. Впоследствии КННК переуступила все свои права, правовой титул и участие по данному договору Китайской Национальной Объединенной Нефтяной Корпорации.

В апреле 2009 года Роснефть заключила с ОАО «АК «Транснефть» долгосрочный контракт на поставку в период с января 2011 года по декабрь 2030 года сырой нефти нефтепроводным транспортом в КНР общим объемом 120 млн тонн на стандартных коммерческих условиях определения цены по согласованной формуле, основанной на рыночных ценах.

На конец отчетного периода, компания заключила долгосрочные контракты на поставку нефти объемом 285 млн тонн на стандартных коммерческих условиях определения цены при поставках сырой нефти, с обязательствами осуществить поставку в следующие периоды:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---------------|----------------|----------------|----------------|
| До 1 года | 15 | 15 | 9 |
| От 1 до 2 лет | 15 | 15 | 15 |
| От 2 до 3 лет | 15 | 15 | 15 |
| От 3 до 4 лет | 15 | 15 | 15 |
| От 4 до 5 лет | 15 | 15 | 15 |
| Свыше 5 лет | 210 | 225 | 240 |
| Итого | 285 | 300 | 309 |

В июле 2011 года Компания заключила договор с государственно-контролируемой компанией энергетического сектора на приобретение электроэнергии по системе «take-or-pay» на рыночных условиях до 30 июня 2026 года.

40. События после отчетной даты

В феврале 2012 года Компания и ОАО «Сбербанк России», контролируемый государством, подписали предварительное соглашение о приобретении Компанией 35,3% доли участия в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» владеет лицензиями на добычу нефти на Среднеботуобинском нефтегазоконденсатном месторождении, находящемся в 160 км к северу от нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Сумма сделки была определена в размере 444 млн долл. США (14,3 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2011 г.).

В феврале 2012 года Компания приобрела 100% долю участия в ЗАО «Синтезнефтегаз», а так же 50% долю участия в ЗАО «Арктикшельфнефтегаз». ЗАО «Синтезнефтегаз» владеет лицензиями на право пользования недрами с целью геологического изучения Пахтусовской и

Адмиралтейской площадей, расположенных в акватории Баренцева моря. ЗАО «Арктикшельфнефтегаз» владеет лицензией на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородов в пределах Медынского-Варандейского участка дна Баренцева моря. Сумма сделки была определена в размере 3,5 млрд руб.

41. Первое применение МСФО

Данная отчетность представляет собой первую консолидированную финансовую отчетность Компании, подготовленную в соответствии с МСФО. Датой переход на МСФО является 1 января 2009 г.

Принципы учетной политики, изложенные в Примечании 3, были применены при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 г, а также при подготовке сравнительной информации и вступительного баланса на дату перехода на МСФО.

При переходе на МСФО Компания применила стандарт МСФО (IFRS) № 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности». Стандарт содержит ряд добровольных и обязательных исключений ретроспективного применения стандартов МСФО действующих по состоянию на 31 декабря 2011 г.

Компания воспользовалась следующими добровольными исключениями:

| Исключение | Учетная политика |
|--|---|
| 1. Объединения компаний | Компания <i>не</i> применяет стандарт МСФО (IFRS) № 3 «Объединение компаний» ретроспективно к объединениям компаний, имевшим место до <i>даты перехода</i> на МСФО. Следовательно, Компания сохраняет ту же классификацию, что и в финансовой отчетности по ГААП США, признает все те свои активы и обязательства на дату перехода на МСФО, которые были приобретены или приняты в результате прошедшего объединения компаний. |
| 2. Справедливая стоимость или стоимость по результатам переоценки в качестве предполагаемой стоимости основных средств | Компания провела оценку справедливой стоимости основных средств и незавершенного капитального строительства на 1 января 2009 г. |
| 3. Накопленный трансляционный резерв | На дату перехода на МСФО накопленный эффект пересчета (трансляционный резерв) был обнулен, т.е. не проводился ретроспективный пересчет накопленного трансляционного резерва. |
| 4. Классификация ранее признанных финансовых инструментов | Компания классифицирует финансовые инструменты (не относящиеся к категориям «удерживаемые до погашения» и «займы и дебиторская задолженность») как финансовые инструменты <ul style="list-style-type: none"> (а) оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток или (б) имеющиеся в наличии для продажи <i>на дату перехода на МСФО</i> (при условии выполнения критериев признания в соответствии с МСФОФ №39) |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

| Исключение | Учетная политика |
|---|--|
| 5. Обязательства по выводу из эксплуатации, включенные в стоимость основных средств | <p>Компания использует исключение для обязательств, попадающих под действие КИМСФО-1 «Изменения в обязательствах по утилизации активов, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах», а именно:</p> <ul style="list-style-type: none">- оценивает сумму, которая была бы включена в стоимость соответствующего актива при возникновении обязательства, путем дисконтирования обязательства на дату перехода с использованием наилучшей оценки исторической ставки дисконтирования, которая применялась бы к обязательству в наступающем периоде;- подсчитывает накопленную по этой сумме амортизацию по состоянию на дату перехода на основании текущей оценки срока полезного использования актива, с использованием метода амортизации, принятого Компанией для МСФО. |
| 6. Аренда | <p>Компания проводит анализ всех договоров аренды (классифицированная как операционная и финансовая по ГААП США) на предмет изменения классификации в соответствии с требованиями КИМСФО-4 «Определение наличия в сделке отношений аренды» на дату перехода на МСФО.</p> |

Компания использовала следующие обязательные исключения:

| Исключение | Учетная политика |
|--|---|
| 1 Прекращение признания финансовых активов и финансовых обязательств | <p>Компания не признает непроизводные финансовые инструменты, признание которых было прекращено до 1 января 2004 г.</p> |
| 2 Оценки | <p>Оценки, сделанные по ГААП США на дату вступительного Баланса и соответствующие МСФО, используются во вступительном Балансе по МСФО, если нет свидетельств того, что сделанные оценки были ошибочны;</p> <p>Новая информация относительно оценок, полученная после даты перехода на МСФО, учитывается как некорректирующее событие после отчетной даты и не отражается во вступительном Балансе.</p> <p>Оценки, сделанные по ГААП США, могут быть пересмотрены для соответствия МСФО, но должны быть сделаны на основе информации, существовавшей на дату вступительного Баланса;</p> <p>Оценки, которые не требовались в соответствии с ГААП США, должны быть сделаны на основе информации, существовавшей на дату вступительного Баланса.</p> |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Ниже представлена информация о характере всех существенных поправок к финансовой отчетности по ГААП США, связанных с переходом на МСФО.

Сверка консолидированного баланса на 1 января 2009 г. (дата перехода на МСФО)

| | Данные по ГААП США | Функцио- нальная валюта | Оценка объектов основных средства (включая полученные по договорам финансовой аренды) | Резерв по выводу из эксплуата- ции активов | Перерасчет отложен- ного налога по МСФО | Рекласси- фикация кратко- срочных отложенных налоговых активов/ обяза- тельств | Прочие корректи- ровки | Итого корректи- ровки и рекласси- фикации | Данные по МСФО |
|---|-----------------------|-------------------------------|--|---|--|--|------------------------------|---|-------------------|
| АКТИВЫ | | | | | | | | | |
| Оборотные активы: | | | | | | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 40 | - | - | - | - | - | - | - | 40 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Финансовые активы | 50 | - | - | - | - | - | - | - | 50 |
| Отложенные налоговые активы | 4 | - | - | - | - | (4) | - | (4) | - |
| Дебиторская задолженность, за вычетом резерва | 89 | - | - | - | - | - | - | - | 89 |
| Товарно-материальные запасы | 42 | - | - | - | - | - | 2 | 2 | 44 |
| Авансы выданные и прочие оборотные активы | 150 | - | - | - | - | - | - | - | 150 |
| Итого оборотные активы | 375 | - | - | - | - | (4) | 2 | (2) | 373 |
| Внеоборотные активы: | | | | | | | | | |
| Основные средства | 1 622 | - | 305 | (16) | - | - | 25 | 314 | 1 936 |
| Нематериальные активы | 20 | - | - | - | - | - | - | - | 20 |
| Финансовые активы | 18 | - | - | - | - | - | - | - | 18 |
| Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность | 64 | - | - | - | - | - | - | - | 64 |
| Банковские кредиты выданные, за вычетом резерва | 10 | - | - | - | - | - | - | - | 10 |
| Отложенные налоговые активы | 3 | - | - | - | 5 | - | - | 5 | 8 |
| Гудвилл | 132 | - | - | - | - | - | - | - | 132 |
| Прочие внеоборотные нефинансовые активы | 32 | - | - | - | - | - | (31) | (31) | 1 |
| Итого внеоборотные активы | 1 901 | - | 305 | (16) | 5 | - | (6) | 288 | 2 189 |
| Итого активы | 2 276 | - | 305 | (16) | 5 | (4) | (4) | 286 | 2 562 |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного баланса на 1 января 2009 г. (дата перехода на МСФО) (продолжение)

| | Данные по ГAAP США | Функцио- нальная валюта | Оценка | Резерв по | Перерасче | Рекласси- | Прочие | Итого | Данные по |
|--|-----------------------|-------------------------------|--|-------------|--------------|------------|-------------|------------|--------------|
| | | | объектов основных средства (включая полученны е по договорам финансово й аренды) | | | | | | |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ | | | | | | | | | |
| Краткосрочные обязательства: | | | | | | | | | |
| Кредиторская задолженность и начисления | 91 | - | - | - | - | - | (2) | (2) | 89 |
| Займы и кредиты | 414 | - | - | - | - | - | - | - | 414 |
| Обязательства по финансовой аренде | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Обязательства по производным финансовым инструментам | 6 | - | - | - | - | - | - | - | 6 |
| Обязательства по налогу на прибыль | 3 | - | - | - | - | - | - | - | 3 |
| Обязательства по прочим налогам | 29 | - | - | - | - | - | (1) | (1) | 28 |
| Отложенные налоговые обязательства | 3 | - | - | - | - | (3) | - | (3) | - |
| Резервы | - | - | - | - | - | - | 2 | 2 | 2 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 2 | - | - | - | - | - | (1) | (1) | 1 |
| Итого краткосрочные обязательства | 549 | - | - | - | - | (3) | (2) | (5) | 544 |
| Долгосрочные обязательства: | | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | 293 | - | - | - | - | - | - | - | 293 |
| Обязательства по финансовой аренде | 3 | - | - | - | - | - | - | - | 3 |
| Отложенные налоговые обязательства | 158 | - | - | - | 118 | - | - | 118 | 276 |
| Резервы | 56 | - | - | (35) | - | - | - | (35) | 21 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 55 | - | - | - | - | - | (10) | (10) | 45 |
| Итого долгосрочные обязательства | 565 | - | - | (35) | 118 | - | (10) | 73 | 638 |
| Капитал: | | | | | | | | | |
| Уставный капитал | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров: | | | | | | | | | |
| незаложенные | (112) | - | - | - | - | - | - | - | (112) |
| находящиеся в залоге | (109) | - | - | - | - | - | - | - | (109) |
| Добавочный капитал | 385 | - | - | - | - | - | 11 | 11 | 396 |
| Прочие фонды и резервы | (1) | - | - | - | - | - | - | - | (1) |
| Нераспределенная прибыль | 978 | - | 301 | 19 | (113) | (1) | (3) | 203 | 1 181 |
| Итого акционерный капитал | 1 142 | - | 301 | 19 | (113) | (1) | 8 | 214 | 1 356 |
| Неконтролирующие доли | 20 | - | 4 | - | - | - | - | 4 | 24 |
| Итого капитал | 1 162 | - | 305 | 19 | (113) | (1) | 8 | 218 | 1 380 |
| Итого обязательства и капитал | 2 276 | - | 305 | (16) | 5 | (4) | (4) | 286 | 2 562 |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного баланса на 31 декабря 2011 г.

| | Данные по ГААП США | Функцио- нальная валюта | Оценка объектов основных средств (включая полученны е по договорам финансово й аренды) | Резерв по выводу из эксплуата- ции активов | Перерасче т отложен- ного налога по МСФО | Рекласси- фикация кратко- срочных отложенн ых налоговых активов/ обяза- тельств | Прочие корректи- ровки | Итого корректи- ровки и рекласси- фикации | Данные по МСФО |
|---|-----------------------|-------------------------------|---|--|--|--|------------------------------|---|-------------------|
| | | | | | | | | | |
| АКТИВЫ | | | | | | | | | |
| Оборотные активы: | | | | | | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 167 | - | - | - | - | - | (1) | (1) | 166 |
| Денежные средства с ограничением к использованию | 4 | - | - | - | - | - | - | - | 4 |
| Финансовые активы | 150 | - | - | - | - | - | - | - | 150 |
| Отложенные налоговые активы | 7 | - | - | - | - | (7) | - | (7) | - |
| Дебиторская задолженность, за вычетом резерва | 217 | - | - | - | - | - | - | - | 217 |
| Товарно-материальные запасы | 129 | (1) | - | - | - | - | (2) | (3) | 126 |
| Авансы выданные и прочие оборотные активы | 152 | - | - | - | - | - | - | - | 152 |
| Итого оборотные активы | 826 | (1) | - | - | - | (7) | (3) | (11) | 815 |
| Внеоборотные активы: | | | | | | | | | |
| Основные средства | 2 181 | (175) | 180 | (1) | - | - | 46 | 50 | 2 231 |
| Нематериальные активы | 23 | (1) | - | - | - | - | - | (1) | 22 |
| Финансовые активы | 34 | - | - | - | - | - | - | - | 34 |
| Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность | 132 | (12) | - | - | - | - | (6) | (18) | 114 |
| Банковские кредиты выданные, за вычетом резерва | 13 | - | - | - | - | - | - | - | 13 |
| Отложенные налоговые активы | 7 | - | - | - | (1) | 7 | - | 6 | 13 |
| Гудвилл | 145 | (13) | - | - | - | - | - | (13) | 132 |
| Прочие внеоборотные нефинансовые активы | 51 | - | - | - | - | - | (48) | (48) | 3 |
| Итого внеоборотные активы | 2 586 | (201) | 180 | (1) | (1) | 7 | (8) | (24) | 2 562 |
| Итого активы | 3 412 | (202) | 180 | (1) | (1) | - | (11) | (35) | 3 377 |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного баланса на 31 декабря 2011 г. (продолжение)

| | Данные по ГААП США | Функцио- нальная валюта | Оценка | Резерв по | Перерасчет | Рекласси- | Прочие | Итого | Данные по |
|--|-----------------------|-------------------------------|---|-------------|-------------|---|-------------|-------------|--------------|
| | | | объектов основных средств (включая полученны е по договорам финансово й аренды) | | | выводу из эксплуата- ции активов | | | |
| ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ | | | | | | | | | |
| Краткосрочные обязательства: | | | | | | | | | |
| Кредиторская задолженность и начисления | 181 | - | - | - | - | - | - | - | 181 |
| Займы и кредиты | 152 | - | - | - | - | - | - | - | 152 |
| Обязательства по финансовой аренде | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Обязательства по производным финансовым инструментам | 4 | - | - | - | - | - | - | - | 4 |
| Обязательства по налогу на прибыль | 3 | - | - | - | - | - | - | - | 3 |
| Обязательства по прочим налогам | 67 | - | - | - | - | - | (1) | (1) | 66 |
| Отложенные налоговые обязательства | 4 | - | - | - | - | (4) | - | (4) | - |
| Резервы | 6 | - | - | - | - | - | - | - | 6 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Итого краткосрочные обязательства | 419 | - | - | - | - | (4) | (1) | (5) | 414 |
| Долгосрочные обязательства: | | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | 598 | - | - | - | - | - | (2) | (2) | 596 |
| Обязательства по финансовой аренде | 5 | - | - | - | - | - | - | - | 5 |
| Отложенные налоговые обязательства | 150 | - | - | - | 80 | 4 | - | 84 | 234 |
| Резервы | 88 | - | - | (31) | - | - | - | (31) | 57 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 2 | - | - | - | - | - | - | - | 2 |
| Итого долгосрочные обязательства | 843 | - | - | (31) | 80 | 4 | (2) | 51 | 894 |
| Капитал: | | | | | | | | | |
| Уставный капитал | 1 | - | - | - | - | - | - | - | 1 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | (245) | 21 | - | - | - | - | - | 21 | (224) |
| Добавочный капитал | 415 | (27) | - | - | - | - | (2) | (29) | 386 |
| Прочие фонды и резервы | 1 | 3 | - | - | - | - | (9) | (6) | (5) |
| Нераспределенная прибыль | 1 944 | (199) | 180 | 30 | (81) | - | 3 | (67) | 1 877 |
| Итого акционерный капитал | 2 116 | (202) | 180 | 30 | (81) | - | (8) | (81) | 2 035 |
| Неконтролирующие доли | 34 | - | - | - | - | - | - | - | 34 |
| Итого капитал | 2 150 | (202) | 180 | 30 | (81) | - | (8) | (81) | 2 069 |
| Итого обязательства и капитал | 3 412 | (202) | 180 | (1) | (1) | - | (11) | (35) | 3 377 |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного отчета о совокупном доходе за 2011 г.

| | Оценка объектов основных средств (включая полученны е по договорам финансово й аренды) | Резерв по выводу из эксплуата- ции активов | Перерасчет налога по МСФО | Рекласси- фикация кратко- срочных отложенны х налоговых активов/ обяза- тельств | Прочие корректи- ровки | Итого корректи- ровки и рекласси- фикации | Данные по МСФО |
|---|---|--|---------------------------------|--|------------------------------|---|-------------------|
| Выручка от реализации | Функцио- нальная валюта | Данные по ГAAP США | | | | | |
| Реализация нефти и газа | - | 1 393 | - | - | (1) | (1) | 1 392 |
| Реализация нефтепродуктов и нефтехимии | - | 1 264 | - | - | 1 | 1 | 1 265 |
| Вспомогательные услуги и прочая реализация | - | 45 | - | - | - | - | 45 |
| Итого выручка от реализации | - | 2 702 | - | - | - | - | 2 702 |
| Затраты и расходы | | | | | | | |
| Производственные и операционные расходы | (1) | 191 | - | - | (1) | (2) | 189 |
| Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти | - | 298 | - | - | - | - | 298 |
| Общехозяйственные и административные расходы | - | 52 | - | - | - | - | 52 |
| Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку | - | 215 | - | - | 1 | 1 | 216 |
| Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа | - | 13 | - | - | - | - | 13 |
| Износ, истощение и амортизация | - | 177 | 36 | - | - | 36 | 213 |
| Налоги, за исключением налога на прибыль | - | 497 | - | - | 1 | 1 | 498 |
| Экспортная пошлина | - | 790 | - | - | - | - | 790 |
| Итого затраты и расходы | (1) | 2 233 | 36 | - | 1 | 36 | 2 269 |
| Операционная прибыль | 1 | 469 | (36) | - | (1) | (36) | 433 |
| Финансовые доходы | - | 19 | - | - | 1 | 1 | 20 |
| Финансовые расходы | - | (16) | - | - | (3) | (3) | (19) |
| Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий | - | 17 | - | - | (1) | (1) | 16 |
| Прочие расходы | (5) | (30) | (12) | - | 2 | (15) | (45) |
| Прибыль до налогообложения | (4) | 459 | (48) | - | (2) | (54) | 405 |
| Налог на прибыль | - | (90) | - | 4 | - | 4 | (86) |
| Чистая прибыль | (4) | 369 | (48) | - | (2) | (50) | 319 |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Сверка консолидированного отчета о совокупном доходе за 2011 г. (продолжение)

| Данные по ГААП США | Функцио- нальная валюта | Оценка объектов основных средств (включая полученны е по договорам финансово й аренды) | Резерв по выводу из эксплуата- ции активов | Перерасчет налога по МСФО | Рекласси- фикация кратко- срочных отложенны х налоговых активов/ обяза- тельств | Прочие корректи- ровки | Итого корректи- ровки и рекласси- фикации | Данные по МСФО |
|---|-------------------------------|---|--|---------------------------------|--|------------------------------|---|-------------------|
| | | | | | | | | |
| Прочий совокупный доход | | | | | | | | |
| Курсовые разницы от пересчета иностранных операций | 2 | 1 | - | - | - | (4) | (3) | (1) |
| (Убыток)/доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога | (1) | 2 | - | - | - | - | 2 | 1 |
| Итого прочий совокупный доход, за вычетом налогов | | | | | | | | |
| | 1 | 3 | - | - | - | (4) | (1) | - |
| Общий совокупный доход, за вычетом налогов | | | | | | | | |
| | 370 | (1) | (48) | - | 4 | (6) | (51) | 319 |
| Чистая прибыль | | | | | | | | |
| относящаяся к акционерам Роснефти | 365 | (3) | (48) | - | 4 | (2) | (49) | 316 |
| относящаяся к неконтролирующим долям | 4 | (1) | - | - | - | - | (1) | 3 |
| Общий совокупный доход, за вычетом налогов | | | | | | | | |
| относящийся к акционерам Роснефти | 366 | - | (48) | - | 4 | (6) | (50) | 316 |
| относящийся к неконтролирующим долям | 4 | (1) | - | - | - | - | (1) | 3 |
| Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная | | | | | | | | |
| | 38,08 | (0,31) | (5,03) | - | 0,42 | (0,21) | (5,13) | 32,95 |

41. Первое применение МСФО (продолжение)

Оценка объектов основных средства (включая полученные по договорам финансовой аренды)

Компания воспользовалась добровольным исключением, предусмотренным МСФО (IFRS) № 1, и использует справедливую стоимость в качестве условной первоначальной стоимости объектов основных средств. Компания провела оценку справедливой стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2009 г.

Резерв по выводу из эксплуатации активов

В соответствии с ГААП США резерв по выводу из эксплуатации активов был рассчитан основываясь на оценочной стоимости ликвидации, приведенной к текущей стоимости на момент признания обязательства. Однако изменение ставки дисконтирования в последующих периодах в соответствии с ГААП США не затрагивало сумму резерва, за исключением случаев увеличения оценочной стоимости будущих затрат на ликвидацию. Компания воспользовалась исключением, предусмотренным для обязательств, попадающих под действие КИМСФО 1 *«Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации»* и пересчитала обязательство по резерву по выводу из эксплуатации активов по состоянию на 1 января 2009 в соответствии с МСФО (IAS) № 27, используя ставку дисконтирования, действовавшую на 1 января 2009 г. В последующих отчетных периодах обязательство по резерву по выводу из эксплуатации активов пересчитывается с использованием текущей ставки дисконтирования, действующей по состоянию на конец каждого отчетного периода.

Перерасчет отложенного налога по МСФО

Для целей МСФО отложенные налоги перерасчитаны, основываясь на чистой балансовой стоимости по МСФО. Значительное различие в величине отложенных налогов по МСФО и ГААП США возникает из-за оценки объектов основных средств.

Реклассификация краткосрочных отложенных налоговых активов и обязательств

Согласно ГААП США, отложенные налоговые активы были классифицированы как текущие или внеоборотные на основании классификации активов и обязательств лежащих в основе возникновения разницы. МСФО (IAS) № 12 требует, чтобы суммы отложенных налоговых активов были классифицированы в качестве внеоборотных активов.

Прочие корректировки

В соответствии с МСФО (IAS) № 16 *«Основные средства»* авансы, выданные на основные средства, в сумме 22 млрд руб. и 44 млрд. руб. были реклассифицированы из статьи «Прочие внеоборотные нефинансовые активы» по ГААП США в статью «Основные средства» по МСФО в консолидированном балансе по состоянию на 1 января 2009 г. и 31 декабря 2011 г., соответственно.

Функциональная валюта

При применении ГААП США в качестве функциональной валюты Роснефти и ее дочерних компаний, действующих на территории Российской Федерации, использовался доллар США. Для целей консолидированной финансовой отчетности по МСФО для Роснефти и дочерних компаний, действующих на территории Российской Федерации, функциональной валютой был определен российский рубль.

42. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные)

Раскрытие информации по запасам нефти и газа не является требованием МСФО. Хотя эта информация была подготовлена с необходимой тщательностью и добросовестно раскрывается, необходимо отметить, что представленные данные представляют собой наилучшую оценку руководства. Соответственно, данная информация может не отражать текущие финансовые условия Компании и ее будущие финансовые результаты.

В основном, деятельность Компании осуществляется на территории России, т.е. в пределах одной географической зоны.

Капитализированные затраты, связанные с добычей нефти и газа

| | На 31 декабря | | |
|---|---------------|---------|---------|
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Стоимость основных средств, относящихся к доказанным запасам нефти и газа | 2 100 | 1 838 | 1 648 |
| Стоимость основных средств, относящихся к недоказанным запасам нефти и газа | 104 | 99 | 97 |
| Итого капитализированные затраты | 2 204 | 1 937 | 1 745 |
| Накопленные износ и истощение | (474) | (294) | (128) |
| Чистые капитализированные затраты | 1 730 | 1 643 | 1 617 |

Остаточная стоимость прав на добычу по состоянию на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг. составила 328 млрд руб., 335 млрд руб. и 346 млрд руб., соответственно.

Затраты, связанные с приобретением, разведкой и освоением запасов нефти и газа

За годы, оканчивающиеся 31 декабря составили:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|------------|---------|---------|
| Затраты на приобретение доказанных запасов нефти и газа | – | – | – |
| Затраты на приобретение недоказанных запасов нефти и газа | 7 | 4 | 3 |
| Затраты на геологоразведочные работы | 13 | 14 | 11 |
| Затраты на разработку | 260 | 188 | 184 |
| Итого затраты | 280 | 206 | 198 |

42. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа

За годы, оканчивающиеся 31 декабря составили:

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|--------------|------------|------------|
| Выручка: | | | |
| Выручка от реализации на сторону | 771 | 555 | 427 |
| Передача | 378 | 392 | 319 |
| Итого выручка | 1 149 | 947 | 746 |
| Затраты на добычу (не включая налоги) | 70 | 69 | 59 |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | 27 | 36 | 21 |
| Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа | 13 | 14 | 11 |
| Износ, истощение и амортизация | 184 | 176 | 136 |
| Прирост резервов, возникающий в результате течения времени | 5 | 2 | 2 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 430 | 286 | 215 |
| Налог на прибыль | 61 | 57 | 33 |
| Результаты деятельности по добыче нефти и газа | 359 | 307 | 269 |

Информация об объемах запасов

Для оценки запасов на 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., Компанией были использованы данные по размерам запасов нефти и газа, полученные в результате проведения независимой оценки специалистами фирмы «ДеГольер энд МакНотон» в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые по данным геологических и инженерных исследований с достаточной долей вероятности будут извлечены из существующих месторождений в будущих периодах при существующих экономических и операционных условиях. В некоторых случаях для извлечения таких запасов могут потребоваться значительные капиталовложения в скважины и вспомогательное оборудование. Доказанные запасы также включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые будут извлечены после окончания сроков действия имеющихся лицензионных соглашений или возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, успешно опробованных и проверенных на их экономическую выгоду. Доказанные разрабатываемые запасы представляют собой объемы нефти и газа, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

Доказанные неразрабатываемые запасы нефти и газа включают в себя запасы, которые могут быть добыты из дополнительных, еще не пробуренных скважин, или из существующих скважин в случае, если требуются существенные затраты для перевода этих скважин на другие горизонты. Запасы, которые могут быть добыты из дополнительных скважин, ограничиваются теми скважинами, которые определенно будут продуктивными после бурения. Доказанные запасы могут считаться таковыми, только если существует определенность относительно продолжительности добычи из существующих продуктивных пластов. Доказанные неразрабатываемые запасы не могут считаться таковыми, если они расположены на территориях, для которых намечено применение технологий увеличения нефтеотдачи, кроме случаев, если такие технологии уже доказали свою эффективность на других участках тех же продуктивных пластов. В результате отраслевой специфики и ограниченного характера данных по месторождениям, оценки запасов могут изменяться по мере поступления дополнительной информации.

42. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Информация об объемах запасов (продолжение)

Руководство Компании включило в состав доказанных запасов объемы, которые Компания собирается извлечь после окончания срока действия существующих лицензий. Сроки окончания действия имеющихся лицензий на разработку и добычу углеводородов, в целом по Компании находятся в интервале от 2013 до 2051 гг., при этом сроки действия лицензий на наиболее существенные месторождения истекают между 2013 и 2051 гг. В соответствии с действующей редакцией Закона Российской Федерации «О недрах», в настоящее время действует условие выдачи лицензий на срок эксплуатации месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. В соответствии с этим, по мере окончания сроков действия лицензий, выданных на условиях старой редакции Закона Российской Федерации «О недрах», Компания продлевает сроки действия лицензий на право добычи углеводородного сырья на срок до окончания эксплуатации месторождения. Продление лицензий зависит от соблюдения требований действующих лицензионных соглашений. По состоянию на дату отчетности, Компания в основном соответствует требованиям лицензионных соглашений и намеревается соответствовать им в будущем.

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа Компании, а также их изменения за годы, окончившиеся 31 декабря 2011, 2010 и 2009 гг., представлены в таблице в миллионах баррелей нефтяного эквивалента (данные по добыче нефти были переведены из тонн в баррели с использованием индивидуальных коэффициентов по месторождениям, величина которых составила от 7,05 до 7,65 баррелей за тонну; данные по добыче газа были переведены из кубических метров в баррели нефтяного эквивалента с использованием коэффициента 35,3/6 кубических метра за баррель).

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|--|---------------|---------------|---------------|
| | млн б.н.э. | млн б.н.э. | млн б.н.э. |
| Запасы на начало года | 13 970 | 13 951 | 13 360 |
| Пересмотр предыдущих оценок запасов | 2 201 | 319 | 683 |
| Увеличение, открытие новых запасов | 1 044 | 541 | 703 |
| Приобретение новых запасов (путем приобретения Дочерних компаний) | – | – | – |
| Добыча | (863) | (841) | (795) |
| Запасы на конец года | 16 352 | 13 970 | 13 951 |
| в том числе: | | | |
| Доказанные запасы по СРП Сахалин-1 | 95 | 80 | 66 |
| Доказанные разрабатываемые запасы | 10 514 | 9 769 | 10 204 |
| Доля меньшинства в доказанных запасах | 109 | 122 | 103 |
| Доля меньшинства в доказанных разрабатываемых запасах | 71 | 44 | 37 |

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с данными о доказанных запасах нефти

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств, связанных с вышеуказанными запасами нефти и газа, рассчитывается в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи нефти и газа вычисляются на основе применения цен на нефть и газ на конец года к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в договорах, действовавших на конец каждого

42. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с данными о доказанных запасах нефти (продолжение)

отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут существовать те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действовавших на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым денежным потокам до налогообложения (за вычетом базы налогообложения соответствующих активов).

Дисконтированные будущие чистые денежные потоки рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок расходов будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководства в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков или стоимости доказанных запасов нефти и газа Компании. Оценки доказанных запасов изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут в будущем перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Данная оценка, предписываемая в соответствии с вышеуказанными положениями SEC, требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих денежных потоков Компании или стоимости ее запасов нефти и газа.

| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Поступление денежных средств будущих периодов | 18 611 | 13 677 | 12 172 |
| Затраты будущих периодов на освоение | (947) | (1 043) | (929) |
| Затраты будущих периодов на добычу | (9 769) | (6 568) | (5 641) |
| Налог на прибыль будущих периодов | (1 280) | (945) | (874) |
| Чистые денежные потоки будущих периодов | 6 615 | 5 121 | 4 728 |
| Дисконт по расчетным срокам денежных потоков | (3 899) | (2 846) | (2 523) |
| Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов | 2 716 | 2 275 | 2 205 |
| | 2011 г. | 2010 г. | 2009 г. |
| Дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств на начало года | 2 275 | 2 205 | 1 043 |
| Реализация и передача добытых нефти и газа за вычетом себестоимости и налогов, за исключением налога на прибыль | (622) | (556) | (452) |
| Изменение стоимостных оценок, нетто | 341 | 370 | 1 138 |
| Изменение будущих затрат на освоение | 73 | (271) | (259) |
| Затраты на разработку за период | 260 | 188 | 184 |
| Пересмотр предыдущих данных о запасах | 223 | 52 | 80 |
| Увеличение запасов за счет открытия новых запасов, за вычетом соответствующих затрат | 221 | 106 | 279 |
| Чистое изменение налога на прибыль | (142) | (51) | (192) |
| Начисление дисконта | 228 | 221 | 104 |
| Покупка новых месторождений | - | - | - |
| Прочие | (141) | 11 | 280 |
| Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов | 2 716 | 2 275 | 2 205 |

42. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Доля Компании в затратах, запасах и будущих потоках денежных средств компаний, учитываемых по методу долевого участия

| | <u>Единица измерения</u> | <u>2011 г.</u> | <u>2010 г.</u> | <u>2009 г.</u> |
|--|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Доля в капитализированных затратах, связанных с добычей нефти и газа (итого) | млрд руб. | 77 | 77 | 75 |
| Доля в затратах, связанных с приобретением, разведкой и освоением запасов нефти и газа (итого) | млрд руб. | 15 | 10 | 16 |
| Доля в результатах деятельности по добыче нефти и газа (итого) | млрд руб. | 17 | 7 | 7 |
| Доля в расчетных доказанных запасах нефти и газа | млн барр. нефтяного эквивалента | 1 265 | 1 228 | 1 195 |
| Доля в расчетных доказанных разрабатываемых запасах нефти и газа | млн барр. нефтяного эквивалента | 777 | 760 | 769 |
| Доля в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств | млрд руб. | 271 | 196 | 201 |

Доля прочих (неконтролирующих) акционеров в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств

| | <u>Единица измерения</u> | <u>2011 г.</u> | <u>2010 г.</u> | <u>2009 г.</u> |
|---|--------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Доля прочих (неконтролирующих) акционеров в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств | млрд руб. | 32 | 21 | 28 |

Контактная информация

ОАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:
Россия, 115035, Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:
Россия, 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:
+7 (495) 777-44-22

Факс:
+7 (495) 777-44-44

Е-mail:
postman@rosneft.ru

Корпоративный сайт:
www.rosneft.ru (на русском языке)
www.rosneft.com (на английском языке)

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008г. № 106н:

допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);

допущения непрерывности деятельности предприятия;

допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;

допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2012 году:

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для производства продукции, выполнения работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 24.12.2010), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату принятия объекта от поставщика, при условии регистрации права собственности и готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., по которым сумма амортизации определяется на основании норм амортизационных отчислений, установленных Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если:

а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации);

б) проведена переоценка основных средств;

в) проведены работы по частичной ликвидации;

г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

3. Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку

месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

4. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

5. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Задолженность отражается в составе долгосрочной или краткосрочной в зависимости от оставшегося срока погашения. На момент, когда срок погашения становится менее 365 дней, осуществляется перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную.

6. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются.

7. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

8. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

9. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

10. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

11. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Результаты переоценки акций, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н с учетом изменений, сумма дооценки внеоборотных активов, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы, учитываются как добавочный капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. Данный подход соответствует и требованиям МСФО.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

В случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную.

На момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, проводится ежеквартально. По итогам проверки создается (корректируется) резерв под обесценение финансовых вложений.

Бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях получения в будущем экономических выгод в виде расширения и укрепления производственной и финансовой базы инвестируемого Общества, в виде уменьшения его финансовых потерь от удовлетворения возможных претензий по несвоевременной оплате задолженности не входящим в группу предприятиям, в виде повышения научно-технического потенциала и обновления производственных мощностей и т.п., учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

12. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

13. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

14. Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В Отчете о прибылях и убытках эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением расходов на продажу, которые можно соотнести с конкретными партиями готовой продукции и товаров, например: расходы по транспортировке, хранению, услуги посреднических организаций по продаже товаров, таможенные пошлины и др. Такие расходы числятся на счете 44 «Расходы на продажу» до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся. В бухгалтерском балансе доля расходов на продажу, приходящаяся на отгруженную, но не реализованную продукцию, товары показывается по строке «Товары отгруженные». Доля расходов на продажу, приходящаяся на остаток продукции и товаров на ресурсных складах, показывается по строке «Готовая продукция и товары для перепродажи».

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2012 года:

1. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства амортизация начисляется в общеустановленном порядке. Ранее по объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007, амортизация не начислялась, за исключением случаев использования объектов жилищного фонда и объектов внешнего благоустройства для извлечения дохода.

2. При создании объектов нематериальных активов, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ собственными силами или с привлечением подрядчика затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания нематериального актива;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать его;
- то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;

- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются. Ранее капитализировались все затраты, связанные с созданием таких объектов, за исключением договоров на научные исследования.

3. В составе нематериальных активов учитываются:

- лицензии на добычу нефти и газа;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод).

Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

4. Установлено понятие коммерческой целесообразности добычи, которое является критерием деления капитализированных затрат на строительство поисковых/разведочных скважин и приобретения лицензий на нефть и газ в бухгалтерском балансе на поисковые нематериальные и материальные активы, нематериальные активы, основные средства. Под коммерческой целесообразностью добычи понимается момент, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка месторождений полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена вероятность (более вероятно, чем нет) того, что экономические выгоды от добычи полезных ископаемых превысят понесенные затраты, при условии технической осуществимости добычи полезных ископаемых и при наличии у организации ресурсов, необходимых для добычи полезных ископаемых.

5. В учетную политику включены новые понятия:

- «Материальные поисковые активы» - разведочные/поисково-оценочные скважины на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Основные средства».
- «Нематериальные поисковые активы» - лицензии на геологическое изучение и добычу, лицензии на геологическое изучение на участках недр, по которым еще не установлена коммерческая целесообразность добычи. Ранее отражались в бухгалтерском балансе по статье «Права пользования недрами».

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- Лицензии на геологическое изучение и добычу – в состав нематериальных активов;
- Поисковые/разведочные скважины – в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

6. Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе коммерческих расходов. Ранее такие расходы отражались в составе управленческих расходов.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2011 | 2012, 3 мес. |
|--|---------------|--------------|
| Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) | 1 482 796 975 | 471 057 940 |
| Доля таких доходов в выручке от продаж % | 73 | 74 |

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12

месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

После окончания 2011 года до даты окончания отчетного квартала ОАО «НК «Роснефть» не приобретало и не отчуждало по любым основаниям недвижимое имущество, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов балансовой стоимости активов Общества. Любых иных существенных для ОАО «НК «Роснефть» изменений в указанный период в составе имущества Эмитента не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемственник ОАО «НК «Роснефть») были приняты решения в пользу компании Yukos Capital S.a.r.l. о взыскании задолженности по 4 договорам займа: 11 233,0 млн. рублей – сумма займа; 1 702,9 млн. рублей – начисленные проценты; 0,9 млн. долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки («Арбитражные решения»). Компания Yukos Capital S.a.r.l. направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на территории Нидерландов. В мае 2007 года по заявлению ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил Арбитражные решения в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. Решение было поддержано судами кассационной и надзорной инстанций в Российской Федерации. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах Арбитражных решений. Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. отменил это решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. Верховный Суд Нидерландов 25.06.2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании на указанное решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные иски о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений в США, Англии и Уэльсе, Ирландии, на острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6.04.2010 г. Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах, судебные разбирательства в США, Ирландии и на о. Джерси были прекращены.

Как указано выше, 25.06.2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2010 г. не подлежащей рассмотрению. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11.08.2010 г. была произведена выплата в размере, эквивалентном сумме Арбитражных решений.

Кроме указанных выплат «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплату процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 160 млн. долл. США на дату подачи иска. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», он в то же время предоставил Компании возможность обжалования. Слушания апелляционной жалобы Компании прошли в английском Апелляционном Суде 20-22 марта 2012 года, и, как ожидается, решение будет вынесено позднее в текущем году. Как только решение по апелляционной жалобе Компании будет вынесено, будет утвержден график рассмотрения дела по существу. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

2) В 2007 г. ЗАО «Инвестиционная компания «Веста», являющееся акционером Компании, обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми заявлениями о признании недействительными (притворными) четырех договоров займа, заключенных между компанией «Yukos Capital S.a.r.l.» в качестве займодавца и ОАО «Юганскнефтегаз» в качестве заемщика.

Общая сумма заемных средств в соответствии с условиями оспариваемых договоров займа составляет 11,2 млрд. руб. ОАО «НК «Роснефть», являясь правопреемником ОАО «Юганскнефтегаз», участвует в судебном разбирательстве в качестве соответчика. Производство по делу после приостановления в течение некоторого времени было возобновлено 21.02.2012 г., слушания назначены на 22.05.2012 г.

3) В мае 2007 г. суд Амстердама (Нидерланды) по ходатайству компании Glendale Group Ltd. наложил предварительный обеспечительный арест на денежные средства в сумме 3,5 млрд. руб., которые, возможно, будут поступать в адрес Компании по искам, предъявленным в Нидерландах. В качестве основания предъявленного требования компания Glendale Group Ltd. указала на имеющуюся задолженность по 8 векселям на общую сумму 3,5 млрд. руб., выданным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. В 2008-2010 гг. рассматривались различные процессуальные ходатайства по спору. 07.07.2010 г. Компания подала отзыв на иск, дополнительные возражения Glendale Group Ltd. по отзыву ОАО «НК «Роснефть» на иск были представлены 28.03.2012 г., в настоящий момент ожидается назначение судом даты слушаний по делу.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **105 981 778.17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **11.781**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)**

Место нахождения: **125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 20 июня 2006 года № 06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **01.01.2006**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **90 921 740**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **90 921 740**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **105 981 778.17**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:

07.06.2006

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров.*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия», - а также размещено на вебсайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. Требования к сообщению о проведении общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит (i) вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо (ii) вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

(1) Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

(2) Положение пункта 9.7.4(1) Устава ОАО «НК «Роснефть» распространяется как на случаи, когда предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит только вопросы о досрочном прекращении полномочий всего состава Совета директоров Общества и об избрании членов Совета директоров Общества, так и на случаи, когда в предлагаемую повестку дня внесены иные вопросы помимо вышеуказанных.

(3) Для целей настоящего пункта Устава ОАО «НК «Роснефть» датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом

директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: *Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.*

1. Предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

2. Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня общего собрания акционеров, предложениям по кандидатам в члены Совета директоров и ревизионной комиссии Общества содержатся в Положении об общем собрании акционеров Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;*
- дату рождения;*
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);*
- сведения об образовании;*
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;*
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения;*
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.*

В случае если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого члена Совета директоров (далее – «независимый директор»), об этом указывается в предложении.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1. Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1. Устава;*
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;*
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании не соответствует требованиям, предусмотренным настоящим Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества;*

- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия. Решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение Совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 5 дней с даты поступления соответствующего требования.

Акционер вправе получить копию информации (материалов) либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения в требовании по получении копии информации (материалов) В случае если в требовании о предоставлении копии информации (материалов) место получения не указано, копия информации (материалов) предоставляется по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов) акционеру предоставляется счет в отношении платы, взимаемой Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копий материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

169710 Россия, Республика Коми, г.Усинск, Приполярная, 1

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

350063 Россия, г.Краснодар, Кубанская Набережная 47

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения

367008 Россия, Республика Дагестан, Махачкала, Танкаева, 75

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **68.7**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **91.6**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, микрорайон 10 3

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

356884 Россия, Ставропольский край, г.Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии 5

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

693010 Россия, Сахалинская обл., г.Южно-Сахалинск, Хабаровская 17

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

628331 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нефтеюганский район, пгт.Пойковский, 1 микрорайон, 115

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции, 7/84

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ"**

Место нахождения

166746 Россия, Ненецкий автономный округ, Хорей-Верский сельсовет, Ардалин, Ардалинский вахтовый поселок,

ИНН: **8300120014**

ОГРН: **1028301647593**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

368560 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **40**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **40**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ванкорнефть"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

663230 Россия, Красноярский край, с. Туруханск, Шадрина А.Е. 20

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **93.96**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **93.96**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, Сочинская 1

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, проспект Леона, 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

105118 Россия, г.Москва, шоссе Энтузиастов, 40

ИНН: **7720065580**

ОГРН: **1027700067669**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **65.42**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **87.23**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская, 115

ИНН: **2703001386**

ОГРН: **1022700516827**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ВНП"**

Место нахождения

680000 Россия, г.Хабаровск, Тургенева, 46

ИНН: **2723049957**

ОГРН: **1022701191996**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ставрополье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"**

Место нахождения

355037 Россия, Ставропольский край, г.Ставрополь, Доваторцев, 30Б

ИНН: **2636035027**

ОГРН: **1022601948720**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"**

Место нахождения

350063 Россия, г.Краснодар, Коммунаров 4

ИНН: **2309003018**

ОГРН: **1022301424408**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **89.5**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **96.61**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Место нахождения

360000 Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, Пушкина, 101

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.81**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99.89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

640007 Россия, Курганская обл., г.Курган, проспект Машиностроителей 22А

ИНН: **4500000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **83.32**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **90.33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

369115 Россия, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 корп. Б

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **85.99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **87.46**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-**

Смоленскнефтепродукт"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

214014 Россия, г. Смоленск, Володарского 3

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **66.67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **86.97**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

163530 Россия, Архангельская область, пос. Талаги, 30

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

656056 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Ползунова, 22

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **64.18**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **78.59**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

629003 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, Горького, 25

ИНН: **8901001325**

ОГРН: **1028900510880**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49.52**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **66.03**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

183010 Россия, г. Мурманск, Марата 26

ИНН: **5193102164**

ОГРН: **1025100832448**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **45.38**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **60.51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

692929 Россия, Приморский край, г.Находка, Макарова 19

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Артаг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Артаг"**

Место нахождения

362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г.Владикавказ, Пожарского, 49

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **38**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

352800 Россия, Краснодарский край, г.Туапсе, Индустриальная, 4

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ВНХК"**

Место нахождения

692941 Россия, Приморский край, г. Находка, промышленная площадка ВНХК,

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Сети"**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Сети"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

191124 Россия, г.Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, 6 литер "А"

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.9999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кайганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кайганнефтегаз"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706238400**

ОГРН: **1027700196622**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Астра"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706584456**

ОГРН: **1057747399577**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Запад-Шмидт Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Запад-Шмидт Инвест"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706584449**

ОГРН: **1057747399533**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.996**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **55**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **55**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"**

Место нахождения

Кипр, Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

109004 Россия, г. Москва, Большой Дровяной переулок 12 стр. 3

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Сушевский вал, 65 корп. 1

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **84.67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **84.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

Россия, г.Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер Б, оф. помещение 6-Н №6,7

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **26.42**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **26.42**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

236036 Россия, г.Калининград, Б.Хмельницкого 57

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **25**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **25**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ВАРУСТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВАРУСТ"**

Место нахождения

352916 Россия, Краснодарский край, г.Армавир, Промзона, 16

ИНН: **7701016763**

ОГРН: **1027739066310**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **60.25**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **60.25**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество с участием иностранных инвесторов "Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Влакра"**

Место нахождения

117071 Россия, г.Москва, М. Калужская 19 стр. 1

ИНН: **7725059942**

ОГРН: **1027739153265**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ВЧНГ"*

Место нахождения

664050 Россия, г.Иркутск, Байкальская, 295Б

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *25.94*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *25.94*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Компания с ограниченной ответственностью "Вест Камчатка Холдинг Б.В."*

Сокращенное фирменное наименование: *КОО "Вест Камчатка Холдинг Б.В."*

Место нахождения

Нидерланды, г.Амстердам, 24 Клод Дебуссилаан 1082 МД

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *60*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Бурение"*

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: *7706613770*

ОГРН: *1067746404681*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МГК"*

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2

ИНН: *7709643808*

ОГРН: *1057749050787*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *50*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТК-БА"*

Место нахождения

119180 Россия, г.Москва, Большая Полянка 57

ИНН: *7706645772*

ОГРН: *1077746102070*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *33.33*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

Армения, г.Ереван, Машица 13, 0002

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **61.54**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **61.54**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, мкрн. 2, 57

ИНН: **8913000189**

ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

693000 Россия, г.Южно-Сахалинск, ул. Амурская, 56

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Охабанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Охабанк"**

Место нахождения

693020 Россия, г.Южно-Сахалинск, Амурская, 56

ИНН: **6506000327**

ОГРН: **1026500000317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33.4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

694000 Россия, Сахалинская область, г. Корсаков, Вокзальная, 27

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-АМК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СМНГ-АМК"**

Место нахождения

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

ИНН: **6501104481**

ОГРН: **1026500520452**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Охинская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г.Оха, 3-й км

ИНН: **6506000523**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81.99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **81.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

450078 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Революционная, 96 корп. 2

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**

Место нахождения

350004 Россия, г.Краснодар, Карла Маркса, 14

ИНН: **2301035219**

ОГРН: **1022300507943**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

353410 Россия, Краснодарский край, г.Анапа, Пионерский проспект, 19

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

1106 Венгрия, г.Будапешт, Ясберени 29

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **9.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтеспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хантымансийскинтеспорт"**

Место нахождения

626200 Россия, Тюменская область, г.Ханты-Мансийск, Мира, 5а

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **15**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть"-Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Место нахождения

350610 Россия, г. Краснодар, Красная, 54

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская 107

ИНН: **2703017428**

ОГРН: **1022700528641**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"**

Место нахождения

681007 Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, Ленинградская

ИНН: **2703013790**

ОГРН: **1032700035290**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РН-Мамонтово"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

628012 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, Чехова, 2

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Дубининская, 17а

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ордалия 2000"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ордалия 2000"**

Место нахождения

125422 Россия, г.Москва, Костякова, 2/6

ИНН: **7713280850**

ОГРН: **1027700515391**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Учет и отчетность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Учет и отчетность"**

Место нахождения

628300 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нефтеюганск, ул. Нефтяников, 6

ИНН: **8604027271**

ОГРН: **1028601259983**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ФТТ Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ФТТ Сервис"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 17 корп. 2

ИНН: **7702352197**

ОГРН: **1037702021851**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Служба корпоративной безопасности"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Служба Корпоративной Безопасности"**

Место нахождения

628309 Россия, г.Нефтеюганск, Промзона ООО "Юганскавтотранс-1"

ИНН: **8604033589**

ОГРН: **1048602802600**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

660049 Россия, г. Красноярск, Карла Маркса 93 А

ИНН: **2464204689**

ОГРН: **1082468002110**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

443113 Россия, г. Самара, Мичурина 25

ИНН: **6316130984**

ОГРН: **1086316002486**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705839398**

ОГРН: **1087746526361**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

630132 Россия, г. Новосибирск, Красноярская, 35 оф. 1201

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемерово-нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемерово-нефтепродукт"**

Место нахождения

650070 Россия, Кемеровская область, г.Кемерово, Н.Островского 12

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

364051 Россия, Чеченская Республика, г.Грозный, проспект Революции 7/84

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "УК "МТУ"**

Место нахождения

Россия, г. Мурманск, Портовый проезд, 19

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **15**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СПБМТСБ"**

Место нахождения

191119 Россия, г.Санкт-Петербург, Марата, 69-71, лит. А

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **10.15**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10.15**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 15 стр. 31

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

119071 Россия, г.Москва, Малая Калужская, 19

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

454080 Россия, г. Челябинск, Энгельса 44 «Д»

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Здоровье"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Здоровье"**

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

109044 Россия, г.Москва, Воронцовская 6 стр. 1

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Приморский нефтеперерабатывающий завод"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Приморский НПЗ"**

Место нахождения

692968 Россия, Приморский край, Партизанский муниципальный район, Падь Елизарова, 31А

ИНН: **2524124600**

ОГРН: **1082509001156**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

660022 Россия, г. Красноярск, Партизана Железняка, 24В

ИНН: **2465214545**

ОГРН: **1082468049730**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, 26/1

ИНН: **7706660065**

ОГРН: **5077746876257**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **22.5855**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"*

Сокращенное фирменное наименование: *КОО "Роснефть-Монголия"*

Место нахождения

*115054 Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж
Marco Polo Place*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Абхазия"*

Место нахождения

Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Вал Шатского"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Вал Шатского"*

Место нахождения

115054 Россия, г.Москва, ул.Дубининская, 31А

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **85.86**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ингушнефтепродукт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «РН-Ингушнефтепродукт»*

Место нахождения

*386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзеvская, Трудовая,
1.*

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Юкос-Транссервис"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЮТС"*

Место нахождения

*446207 Россия, г. Новокуйбышевск, Самарской области, район заводоуправления ОАО «НК
НПЗ»,*

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

115054 Россия, г. Москва, Дубининская 31А

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **66**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РН «Ингнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РН «Ингнефть»**

Место нахождения

Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Нурадилова 75

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Арктический научный центр»**

Место нахождения

191124 Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Пролетарской диктатуры 6А

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются
Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's International Services Inc.*

Сокращенное фирменное наименование: *Standard & Poor's*

Место нахождения: *125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Standard&Poor's: BBB-/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|---|
| 03.09.2010 | BBB-/Позитивный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз позитивный. |
| 21.03.2012 | BBB-/Стабильный/ присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный. |

Иных сведений нет.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *7WTC at 250 Greenwich Street, New York, NY 10007*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.moody's.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|--|
| 09.03.2010 | Baa1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг. |

Иных сведений нет.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Limited.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Место нахождения: *123056, Россия Москва ул. Гашека д. 6.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга)

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Fitch Ratings CIS Ltd: BBB/Стабильный/*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|--|
| 25.03.2011 | BBB-/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен прогноз "Позитивный" |
| 23.03.2012 | BBB/Стабильный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный" |

Иных сведений нет.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *10 598 177 817*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *6 332 510 632*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

| Дата государственной регистрации | Государственный регистрационный номер выпуска |
|----------------------------------|---|
| 29.09.2005 | 1-02-00122-А |

Права, предоставляемые акциями их владельцам: *В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:*

(1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;

- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;
- (5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;
- (6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- (7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;
- (8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений нет.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществляется

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Реестр-РН"*

Место нахождения: 109028, г.Москва, Подкопаевский пер., д.2/6, стр.3-4
ИНН: 7705397301
ОГРН: 1027700172818

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 10-000-1-00330

Дата выдачи: 16.12.2004

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
16.03.2002

Иных сведений о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг нет.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

- 1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.*
- 2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ.*
- 3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ.*
- 4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.*
- 5. Таможенный кодекс Таможенного союза, ратифицирован Федеральным законом от 02.06.2010 № 114-ФЗ как неотъемлемая часть Договора о Таможенном кодексе таможенного союза (решение Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17).*
- 6. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 №311-ФЗ*
- 7. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
- 8. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*
- 9. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.*
- 10. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.*
- 11. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.*
- 12. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.*
- 13. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 г. № 46-ФЗ.*
- 14. Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 г. № 57-ФЗ.*

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

- *Виды доходов*
- *Порядок и условия налогообложения физических лиц*
- *Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*
- *Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.*

- *Порядок и условия налогообложения юридических лиц*
- *Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.*
- *Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.*

- *Виды доходов*

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- *дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;*
- *доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.*
- *Порядок и условия налогообложения физических лиц*

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации

- *доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации.*

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Доходами по операциям с ценными бумагами признаются доходы от реализации (погашения) ценных бумаг, полученные в налоговом периоде.

Расходами по операциям с ценными бумагами признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов. Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций.

При реализации ценных бумаг расходы в виде стоимости приобретения ценных бумаг признаются по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО).

В случае, если организацией-эмитентом был осуществлен обмен (конвертация) акций, при реализации акций, полученных налогоплательщиком в результате обмена (конвертации), в качестве документально подтвержденных расходов налогоплательщика признаются расходы по приобретению акций, которыми владел налогоплательщик до их обмена (конвертации).

Если налогоплательщиком были приобретены в собственность (в том числе получены на безвозмездной основе или с частичной оплатой, а также в порядке дарения или наследования) ценные бумаги, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг в качестве документально подтвержденных расходов на приобретение (получение) этих ценных

бумаг учитываются суммы, с которых был исчислен и уплачен налог при приобретении (получении) данных ценных бумаг, и сумма налога, уплаченного налогоплательщиком.

Кроме этого, если при получении налогоплательщиком ценных бумаг в порядке дарения или наследования налог на доходы физических лиц не взимался, при налогообложении доходов по операциям реализации (погашения) ценных бумаг, полученных налогоплательщиком в порядке дарения или наследования, учитываются также документально подтвержденные расходы дарителя (наследодателя) на приобретение этих ценных бумаг.

При определении размера налоговой базы налогоплательщик имеет право на получение налоговых вычетов при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами предоставляются в размере сумм убытков, полученных от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Указанный налоговый вычет предоставляется в размере сумм убытков, фактически полученных налогоплательщиком от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, в предыдущих налоговых периодах в пределах размера налоговой базы по таким операциям.

Для подтверждения права на налоговые вычеты при переносе на будущие периоды убытков от операций с ценными бумагами налогоплательщик представляет документы, подтверждающие объем понесенного убытка, в течение всего срока, когда он уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков.

Налоговый вычет предоставляется налогоплательщику при представлении налоговой декларации в налоговые органы по окончании налогового периода.

Налогоплательщик вправе осуществлять перенос убытка на будущие периоды в течение 10 лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами – резидентами Российской Федерации.

В отношении доходов от реализации ценных бумаг лицами, являющимися налоговыми резидентами, налоговая ставка устанавливается в размере 13%.

2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками от источников в Российской Федерации.

Порядок определения налоговой базы, применения вычетов аналогичен изложенному в п.2.1.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации, за исключением доходов, получаемых в виде дивидендов от долевого участия в деятельности российских организаций, в отношении которых налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов.

• Порядок и условия налогообложения юридических лиц

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – российских организаций.

3.1.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – российской организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика – получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика – получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка;
д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

По доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов.

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.

Для подтверждения права на применение налоговой ставки 0 процентов по доходам, полученным в виде дивидендов, налогоплательщики обязаны предоставить в налоговые органы документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов.

Таковыми документами могут, в частности, являться договоры купли-продажи (мены), решения о размещении эмиссионных ценных бумаг, договоры о реорганизации в форме слияния или присоединения, решения о реорганизации в форме разделения, выделения или преобразования, ликвидационные (разделительные) балансы, передаточные акты, свидетельства о государственной регистрации организации, планы приватизации, решения о выпуске ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг, проспекты эмиссии, судебные решения, уставы, учредительные договоры (решения об учреждении) или их аналоги, выписки из лицевого счета (счетов) в системе ведения реестра акционеров (участников), выписки по счету (счетам) "депо" и иные документы, содержащие сведения о дате (датах) приобретения (получения) права собственности на вклад в уставном капитале выплачивающей дивиденды организации или на депозитарные расписки, дающие право на получение дивидендов. Указанные документы или их копии, если они составлены на иностранном языке, должны быть легализованы в установленном порядке и переведены на русский язык.

3.1.2. Доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации ценной бумаги. Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение) и затрат на ее реализацию.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены при выполнении следующих условий.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки.

В случае совершения сделки через организатора торговли под датой совершения сделки следует понимать дату проведения торгов, на которых соответствующая сделка с ценной бумагой была заключена. В случае реализации ценной бумаги вне организованного рынка ценных бумаг датой совершения сделки считается дата определения всех существенных условий передачи ценной бумаги, то есть дата подписания договора.

Если по одной и той же ценной бумаге сделки на указанную дату совершались через двух и более организаторов торговли на рынке ценных бумаг, то налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать организатора торговли, значения интервала цен которого будут использованы налоговым агентом для целей налогообложения.

При отсутствии информации об интервале цен у организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки налогоплательщик принимает интервал цен при реализации этих ценных бумаг по данным организаторов торговли на рынке ценных бумаг на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних трех месяцев.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная (максимальная) цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов.

К налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия акций российских организаций, приобретенных налогоплательщиком начиная с 01.01.2012г., применяется налоговая ставка 0 процентов с учетом следующих особенностей.

Налоговая ставка 0 процентов применяется к налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия (в том числе погашения) акций российских организаций, при условии, что на дату реализации или иного выбытия (в том числе погашения) таких акций они непрерывно принадлежат налогоплательщику на праве собственности или на ином вещном праве более пяти лет.

С учетом этого требования налоговая ставка 0 процентов применяется к налоговой базе, определяемой по доходам от операций по реализации или иного выбытия (в том числе погашения)

акций российских организаций, при соблюдении в отношении указанных акций одного из следующих условий:

1) если акции российских организаций относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями;

2) если акции российских организаций относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и в течение всего срока владения налогоплательщиком такими акциями являются акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики;

3) если акции российских организаций на дату их приобретения налогоплательщиком относятся к ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, и на дату их реализации указанным налогоплательщиком или иного выбытия (в том числе погашения) у указанного налогоплательщика относятся к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг и являющимся акциями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики.

Порядок отнесения акций российских организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, к акциям высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики устанавливается Правительством Российской Федерации.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

3.2.1. Если источником дохода в виде дивидендов юридического лица – иностранной организации является российская организация, то указанная организация признается налоговым агентом. При этом налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, данного подтверждения налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В случае непредставления до получения дохода налоговому агенту надлежащим образом оформленного подтверждения иностранные организации могут вернуть ранее удержанный налог. Возврат ранее удержанного налога по выплаченным иностранным организациям доходам, в отношении которых международными договорами Российской Федерации, регулирующими вопросы налогообложения, предусмотрен особый режим налогообложения, осуществляется при условии предоставления следующих документов:

- заявления на возврат удержанного налога по форме, устанавливаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов;

- подтверждения того, что эта иностранная организация на момент выплаты дохода имела постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства;

копии договора (или иного документа), в соответствии с которым выплачивался доход иностранному юридическому лицу, и копии платежных документов, подтверждающих перечисление суммы налога, подлежащего возврату, в бюджетную систему Российской Федерации на соответствующий счет Федерального казначейства.

Вышеперечисленные документы могут быть предоставлены иностранным получателем дохода в налоговый орган по месту постановки на учет налогового агента в течение трех лет с момента окончания налогового периода, в котором был выплачен доход.

3.2.2. Исчисление налога на прибыль иностранными организациями имеет свои особенности в зависимости от того, осуществляет организация деятельность на территории РФ

через постоянное представительство либо получает доход из источников в РФ без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ.

Иностранные организации, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, уплачивают налог по ставке 20%, за исключением доходов в виде дивидендов, доходов, получаемых в результате распределения в пользу иностранных организаций прибыли или имущества организаций, иных лиц или их объединений, в том числе при их ликвидации.

К доходам, полученным иностранной организацией, не осуществляющей деятельности через постоянное представительство в Российской Федерации, которые не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся доходы от реализации акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей), за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с пунктом 3 статьи 280 НК РФ. При этом доходы от реализации на иностранных биржах (у иностранных организаторов торговли) ценных бумаг или производных от них финансовых инструментов, обращающихся на этих биржах, не признаются доходами от источников в Российской Федерации. При определении налоговой базы доходы иностранной организации могут быть уменьшены на документально подтвержденные расходы, связанные с продажей акций (долей). Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 20% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы, связанные с реализацией акций (долей) российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, а также финансовых инструментов, производных от таких акций (долей) не признаются для целей налогообложения или документально не подтверждены, с доходов от таких операций налог исчисляется по ставке 20%.

При определении налоговой базы по доходам, получаемым иностранными организациями как при осуществлении деятельности на территории РФ через постоянное представительство, так и без осуществления деятельности через постоянное представительство в РФ, из суммы таких доходов могут вычитаться расходы в порядке, аналогичном изложенному в п.3.1.

Особенности исчисления и уплаты налога с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, удерживаемого налоговым агентом, распространяются на исчисление и уплату налога российскими организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков и выплачивающими доход иностранной организации.

Исчисление, удержание и перечисление в бюджет соответствующих сумм налога осуществляется организациями, являющимися участниками консолидированной группы налогоплательщиков, самостоятельно, без участия ответственного участника консолидированной группы налогоплательщиков (за исключением случаев, когда налоговым агентом выступает такой ответственный участник).

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.05.2007**

Дата составления протокола: **13.07.2007**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.33**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **14 095 576 496.61**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **14 079 898 942.97**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **13.3**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2007 года;

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409.46 руб.

По состоянию на 31 марта 2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 15 677 553.64 руб. (в т.ч. 15 070 051.08 руб. списано за истечением срока исковой давности).

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **05.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **16.04.2008**

Дата составления протокола: **20.06.2008**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.6**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **16 957 084 507.20**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 937 200 836.30**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.5**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.88**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2008 года;

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в

реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661.9 руб.

По состоянию на 31 марта 2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 19 883 670.90 руб.

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **19.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **30.04.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.92**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **20 348 501 408.64**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **20 327 858 474.58**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **14.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.9**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

до 31.12.2009 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2009 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 24 545 708.70 руб.

По состоянию на 31 марта 2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 20 642 934.06 руб.

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **29.04.2010**

Дата составления протокола: **23.06.2010**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **24 374 090 621.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **24 348 137 349.13**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **11.7**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2010 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2010 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 32 698 978.75 руб.

По состоянию на 31 марта 2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 25 953 272.37 руб.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.04.2011**

Дата составления протокола: **16.06.2011**

Номер протокола: *б/н*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.76**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **250 970 774.92**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **218 071 828.33**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *Чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **15.2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.89**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 09 августа 2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 09 августа 2011 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в

реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 28 448 396.32 рублей.

По состоянию на 31 марта 2012 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 32 898 946.59 руб.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмиссионных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:

Пункт 2.2.

Рыночная капитализация эмитента, руб.

4 кв. 2011: 2 249 993 150 549.10

1 кв. 2012: 2 217 986 653 541.76

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ОАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

Если государственные органы сочтут, что ОАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.

В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.

В отчетном квартале в отношении Компании не инициировалось процедур досрочного прекращения или приостановления прав пользования недрами.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Пункт 5.2.3.

Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 24.04.2012 (протокол №18) досрочно прекращены полномочия члена Правления ОАО «НК «Роснефть» П.С. Федорова с 24.04.2012 г.

Пункт 5.6.

Указано вознаграждение всего Департамента внутреннего аудита.

Пункт 6.3.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009

Пункт 7.1.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента. Вид деятельности по ОКВЭД 11.10.11, 23.20, 11.10.2, 63.40, 60.30.11, 51.70, 74.14

Пункт 8.8.1.

Год: 2006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496.61

Год: 2007

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 16 957 084 507.20

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 16 937 200 836.30

Год: 2008

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 20 348 501 408.64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 20 327 858 474.58

Год: 2009

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 24 374 090 621.50

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 24 348 137 349.13

Год: 2010

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 29 250 970 774.92

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 29 218 071 828.33

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками