

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

## Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 3 квартал 2010 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 » ноября 2010 г.

\_\_\_\_\_ Э.Ю. Худайнатов  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: « 15 » ноября 2010 г.

\_\_\_\_\_ С.Н. Ким  
подпись

Контактное лицо: **Грицкевич Светлана Валентиновна, И.о. директора Департамента собственности и корпоративного управления**

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(495) 987-3024**

Адрес электронной почты: **s\_gritskevich@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 .....  | 6   |
| 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 ..... | 7   |
| 1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....  | 7   |
| 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....  | 7   |
| 1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....   | 10  |
| 1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....   | 15  |
| 1.5. Сведения о консультантах эмитента .....  | 15  |
| 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....   | 15  |
| II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....   | 15  |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....   | 15  |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента .....  | 16  |
| 2.3. Обязательства эмитента.....  | 16  |
| 2.3.1. Кредиторская задолженность.....  | 16  |
| Структура кредиторской задолженности эмитента .....   | 17  |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента.....  | 18  |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....  | 21  |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....   | 21  |
| 2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....  | 21  |
| 2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ....   | 21  |
| 2.5.1. Отраслевые риски .....   | 21  |
| 2.5.2. Страновые и региональные риски .....   | 25  |
| 2.5.3. Финансовые риски .....   | 25  |
| 2.5.4. Правовые риски.....  | 26  |
| 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....  | 29  |
| III. Подробная информация об эмитенте .....   | 31  |
| 3.1. История создания и развитие эмитента.....  | 31  |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....   | 31  |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....  | 32  |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....  | 32  |
| 3.1.4. Контактная информация.....   | 34  |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....  | 34  |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....  | 34  |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....   | 35  |
| 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....  | 35  |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....   | 36  |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....   | 38  |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....  | 43  |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....  | 52  |
| 3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....  | 52  |
| 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....   | 52  |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....  | 376 |
| 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....   | 376 |

|   |     |
|---|-----|
| 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....   | 377 |
| 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 .....  | 470 |
| 3.6.1. Основные средства.....   | 470 |
| IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....  | 471 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....  | 471 |
| 4.1.1. Прибыль и убытки .....   | 471 |
| 4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....   | 472 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....  | 472 |
| 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....  | 473 |
| 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....  | 473 |
| 4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....   | 474 |
| 4.3.3. Нематериальные активы эмитента .....   | 476 |
| 4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....   | 476 |
| 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....   | 478 |
| 4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....  | 480 |
| 4.5.2. Конкуренты эмитента .....  | 484 |
| 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.....  | 485 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....  | 485 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....   | 492 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....  | 492 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....   | 502 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....  | 504 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....  | 511 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....   | 512 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....  | 516 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....   | 523 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента .....  | 523 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....   | 523 |
| VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....  | 524 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....  | 524 |
| 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 ..... | 524 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....  | 525 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....   | 526 |
| 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 .....  | 526 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....   | 529 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....   | 529 |
| VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....  | 530 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....  | 530 |
| 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал. ....   | 530 |
| 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год .....   | 536 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....   | 536 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....   | 536 |
| 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года .....  | 536 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....   | 536 |
| VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....   | 538 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....   | 538 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента... ..   | 538 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....   | 539 |
| 8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента .....   | 539 |
| 8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....  | 540 |
| 8.1.5. 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 .....  | 543 |
| 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....  | 566 |
| 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....   | 567 |
| 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....  | 569 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....   | 570 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....   | 570 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....   | 570 |
| 8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....  | 570 |
| 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....  | 570 |
| 8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....  | 570 |
| 8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....   | 570 |
| 8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....  | 570 |
| 8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....   | 571 |
| 8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....   | 571 |
| 8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....   | 576 |
| 8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.....                                 | 576 |
| 8.9.2. 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 завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания |     |

|   |     |
|---|-----|
| последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....  | 580 |
| 8.10. Иные сведения.....  | 580 |
| 8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ..... | 581 |

## 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 эмитента

| ФИО                                 | Год рождения |
|-------------------------------------|--------------|
| Сечин Игорь Иванович (председатель) | 1960         |
| Богданов Владимир Леонидович        | 1951         |
| Богданчиков Сергей Михайлович       | 1957         |
| Костин Андрей Леонидович            | 1956         |
| Некипелов Александр Дмитриевич      | 1951         |
| Петров Юрий Александрович           | 1947         |
| Реус Андрей Георгиевич              | 1960         |
| Ханс-Йорг Рудлофф                   | 1940         |
| Токарев Николай Петрович            | 1950         |

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         |
| Питер О`Браен                            | 1969         |
| Плоскина Виктор Васильевич               | 1968         |
| Трегуб Сергей Вадимович                  | 1959         |
| Турсунов Ризо Шарипович                  | 1947         |
| 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: **4070284000020105321 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, Суцеский вал, д. 65, корп.1**  
ИНН: **7736153344**  
БИК: **044525880**

Номер счета: **4070284090000000080**  
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, Суцеский вал, д. 65, корп.1**  
ИНН: **7736153344**  
БИК: **044525880**

Номер счета: **4070284040000500080**  
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, Суцеский вал, д. 65, корп.1**  
ИНН: **7736153344**  
БИК: **044525880**

Номер счета: **4070281060000000080**  
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, Суцьевский 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 ABN AMRO BANK, NY ABNAUS33**

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: *4050281040005017793*  
Корр. счет: *3010181090000000217 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России*  
Тип счета: *расчетный*

### 1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Росэкспертиза»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Росэкспертиза»*

Место нахождения: *107078, Москва, ул. Маши Порываевой, д.11*

ИНН: *7708000473*

ОГРН: *1027739273946*

Телефон: *(495) 721-3883; (495) 721-3884*

Факс: *(495) 721-3894; (495) 972-6500*

Адрес электронной почты: *rosexp@online.ru*

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *Е 000977*

Дата выдачи: *25.06.2002*

Дата окончания действия: *25.06.2012*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *НП Российская Коллегия аудиторов*

Место нахождения

*107045 Россия, г.Москва, Колокольников пер., 2/6*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

*Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБ России); Росэкспертиза является полноправным членом Praxity, AISBL - международного альянса независимых бухгалтерских и аудиторских компаний, созданного в 2007 году по инициативе ключевых компаний - членом ассоциации Moores Rowland International и Mazars.*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

|      |
|------|
| Год  |
| 2009 |

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 открытый 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 о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.**

**Извещение о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения конкурса (форма торгов, предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.) публикуются на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть»: [http://tender.rosneft.ru/audit/archive/01-17\\_03\\_2009.html](http://tender.rosneft.ru/audit/archive/01-17_03_2009.html) и в официальном печатном издании.**

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 ООО «Росэкспертиза» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого из пяти последних завершенных финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

**Вознаграждение ООО «Росэкспертиза» 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 определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 28 апреля 2009 года (протокол № 4) и составляет 1699200 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.**

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](mailto:info@ru.ey.com)

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**  
Номер: **E 002138**  
Дата выдачи: **30.09.2002**  
Дата окончания действия: **30.09.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения

**105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок 3/9 стр. 3**

Дополнительная информация:

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

**Консультативный совет по иностранным инвестициям;**  
**Американская Торговая Палата;**  
**Ассоциация Европейского Бизнеса;**  
**Российский Союз Промышленников и Предпринимателей (Работодателей);**  
**Корпорация Американо-Российский деловой совет;**  
**Российско-Германская Внешнеторговая палата;**  
**Российско-Британская Торговая палата;**  
**Club France;**  
**Канадская деловая ассоциация в России и Евразии;**  
**Международный Центр по налогам и инвестициям;**  
**Московская Международная Бизнес Ассоциация;**  
**Ассоциация Менеджеров;**  
**Ассоциация Российских Банков;**  
**Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»;**  
**Институт Внутренних Аудиторов;**  
**DT-Global Business Consulting;**  
**Международный форум лидеров бизнеса (IBLF);**  
**Российская ассоциация автомобильных дилеров;**  
**Students In Free Enterprise;**  
**Ассоциация Независимых Директоров;**  
**Japan Business Club;**  
**Японская ассоциация по торговле с Россией и Восточной Европой (РОТОБО);**  
**Green building council Russia (Совет по экологическому строительству);**  
**Фонд национальной конкурентоспособности Армении (National Competitiveness Foundation of Armenia).**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

| Год  |
|------|
| 2003 |
| 2004 |
| 2005 |

|      |
|------|
| 2006 |
| 2007 |
| 2008 |
| 2009 |
| 2010 |

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) 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), а также обзор промежуточной (квартальной) консолидированной отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).***

***Доля консультационных (неаудиторских) услуг, оказанных аудитором Эрнст энд Янг Компании в рамках специальных заданий в течение 2009 г, в общем объеме оказанных услуг составила 15,5%.***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершаемых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

***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.Сушевский 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 лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство финансов Российской Федерации*

Номер: *E 000440*

Дата выдачи: *25.06.2002*

Дата окончания действия: *25.06.2012*

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*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

*Международная аудиторская сеть Horwath;*

*Ассоциация российских банков (АРБ), свидетельство №1315;*

*Московский банковский союз (МБС), свидетельство № 398;*

*Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России (ИПБ России).*

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

| Год  |
|------|
| 2007 |
| 2008 |
| 2010 |

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 открытый 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 о проведении тендера и тендерной документации, а также с учетом технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, определяет победителя тендера.*

*Извещение о проведении открытого конкурса по отбору аудиторских организаций, содержащее информацию об условиях проведения конкурса (форма торгов, предмет контракта с указанием объема оказываемых услуг и кратких характеристик услуг, начальная цена контракта и др.) публикуются на официальном сайте ОАО «НК «Роснефть»:*

*[http://tender.rosneft.ru/audit/archive/01-17\\_03\\_2009.html](http://tender.rosneft.ru/audit/archive/01-17_03_2009.html) и в официальном печатном издании.*

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 аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

**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 определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 24 апреля 2010 года (протокол № 5) и составляет 2684500 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 (оценщиках) эмитента

**Оценщики эмитентом не привлекались**

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

**Финансовые консультанты эмитентом не привлекались**

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Ким Сун Не**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя                                       | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Стоимость чистых активов эмитента                             | 688 042 908  | 850 945 583  |
| Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, % | 128.42       | 107.16       |
| Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и       | 58.65        | 48.21        |

|  |         |         |
|--|---------|---------|
| резервам, %                                    |         |         |
| Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %    | 45.58   | 81.92   |
| Уровень просроченной задолженности, %          | 2.9     | 2.4     |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз | 3.5     | 2.97    |
| Доля дивидендов в прибыли, %                   | 13.75   | 11.71   |
| Производительность труда, тыс. руб./чел        | 455 515 | 501 022 |
| Амортизация к объему выручки, %                | 2.81    | 3.6     |

*Чистые активы Эмитента за рассматриваемый истекший год выросли в основном за счет полученной нераспределенной прибыли прошлых лет. Прирост чистых активов составил 162 903 млн.руб.*

*Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает способность предприятия погашать обязательства в соответствии с соглашениями о привлеченных займах и кредитах за счет полученной прибыли и амортизации как источников выплат. По итогам рассматриваемого периода этот показатель существенно вырос и составил 81,92%. Таким образом, на протяжении последнего года наблюдалась положительная тенденция наращивания собственных источников погашения текущих обязательств.*

*Уровень просроченной кредиторской задолженности составляет 2,4%, оставаясь достаточно стабильным на протяжении последнего года и имея некоторую тенденцию к снижению. Кроме того, основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.*

*Оборачиваемость дебиторской задолженности по итогам 9 месяцев 2010 г. составила 2,97, что в приведении к годовому показателю составит 3,96. Некоторое замедление оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с аналогичным показателем по итогам 9 месяцев 2009 г. связано с отказом от практики привлечения на платной основе т.н. «ранних» платежей инопокупателей, что привело к более позднему по сравнению с аналогичным периодом прошлого года поступлению экспортной выручки.*

## 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 расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс*

|                              |                        |
|------------------------------|------------------------|
| Наименование показателя      | 3 кв. 2010             |
| Рыночная капитализация, руб. | 2 152 595 896 410.8701 |

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 III квартал 2010 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте [www.micex.ru](http://www.micex.ru).*

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность



## Структура кредиторской задолженности эмитента

За 9 мес. 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование кредиторской задолженности  | Срок наступления платежа |              |
|--|--------------------------|--------------|
|  | До 1 года                | Свыше 1 года |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками                       | 57 639 717               |              |
| в том числе просроченная   | 13 234 982               | x            |
| Кредиторская задолженность перед персоналом организации                            | 160 606                  |              |
| в том числе просроченная   |                          | x            |
| Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 22 510 650               | 41 237 398   |
| в том числе просроченная   |                          | x            |
| Кредиты  | 95 344 995               | 436 703 525  |
| в том числе просроченные   |                          | x            |
| Займы, всего   | 140 885 666              | 9 804 345    |
| в том числе итого просроченные   |                          | x            |
| в том числе облигационные займы  |                          |              |
| в том числе просроченные облигационные займы                                       |                          | x            |
| Прочая кредиторская задолженность  | 82 845 972               |              |
| в том числе просроченная   | 8 683 336                | x            |
| Итого  | 399 387 606              | 487 745 268  |
| в том числе просрочено   | 21 918 318               | x            |

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

*Доля просроченной кредиторской задолженности на 30.09.2010 г. составила 2,4% 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 более 95% 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

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, руб.: **334 372 194 000**

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

**Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 30.09.2010 г. отсутствует.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

| Наименование обязательства | Наименование кредитора (займодавца) | Сумма основного долга | Валюта | Срок кредита (займа) / срок погашения | Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней |
|----------------------------|-------------------------------------|-----------------------|--------|---------------------------------------|--|
| Долгосрочный кредит        | АБН АМРО БАНК (ЗАО)                 | 800 000 000           | USD    | 60 месяцев/<br>17.09.2009             | нет<br>(обязательство исполнено полностью)   |
| Долгосрочный кредит        | ABN AMRO-HVB-SG-IMB                 | 500 000 000           | USD    | 60 месяцев/<br>24.05.2009             | нет<br>(обязательство исполнено полностью)   |
| Краткосрочный кредит       | Газпромбанк                         | 250 000 000           | USD    | 3 месяца/<br>23.03.2005               | нет<br>(обязательство исполнено полностью)   |
| Векселя                    | Внешэкономбанк                      | 700 000 000           | USD    | 12 месяцев/<br>23.12.2005             | нет<br>(обязательство исполнено полностью)   |
| Краткосрочный кредит       | Сбербанк России ОАО                 | 16 000 000 000        | RUR    | 1 месяц/<br>28.01.2005                | нет<br>(обязательство исполнено полностью)   |
| Долгосрочный кредит        | Внешэкономбанк                      | 6 000 000 000         | USD    | 72 месяца/<br>20.01.2011              | нет  |

|                      |  |                     |     |  |  |
|----------------------|--|---------------------|-----|--|--|
| Долгосрочный кредит  | АБН АМРО<br>БАНК (ЗАО)   | 2 000 000 000       | USD | 60 месяцев/<br>18.07.2010                                  | нет  |
| Долгосрочный кредит  | Барклайз Банк<br>Плс   | 2 000 000 000       | USD | 60 месяцев/<br>22.02.2011                                  | нет  |
| Краткосрочный кредит | Сбербанк России<br>ОАО   | 30 000 000 000      | RUR | 6 месяцев/<br>11.06.2007                                   | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Долгосрочный кредит  | Сбербанк России<br>ОАО   | 30 000 000 000      | RUR | 36 месяцев/<br>23.11.2009                                  | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный кредит | АБН АМРО<br>БАНК (ЗАО)   | 2 500 000 000       | USD | 6 месяцев/<br>15.08.2007                                   | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный кредит | Барклайз Банк<br>Плс   | 13 000 000 000      | USD | 6-12 месяцев/<br>16.03.2007-<br>14.03.2008<br>(21.02.2008) | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный кредит | Сбербанк России<br>ОАО   | 1 000 000 000       | USD | 12 месяцев/<br>20.08.2008                                  | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Долгосрочный кредит  | Калион   | 3 098 000 000       | USD | 60 месяцев/<br>17.05.2012                                  | нет  |
| Долгосрочный кредит  | Дойче Банк   | 3 425 000 000       | USD | 60 месяцев/<br>19.02.2013                                  | нет  |
| Долгосрочный кредит  | Дойче Банк   | 3 200 000 000       | USD | 60 месяцев/<br>14.07.2013                                  | нет  |
| Долгосрочный кредит  | Китайский Банк<br>Развития (China<br>Development Bank<br>Corporation<br>(CDB)) | 15 000 000 000      | USD | 183 месяца/<br>25.05.2029                                  | нет  |
| Краткосрочный займ   | "КАМЕЛИЯ"  | 12 000 000 000      | RUR | 4,1 месяца/<br>28.04.2005                                  | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный займ   | "МАЛЕНА"   | 11 000 000 000      | RUR | 4,2 месяца/<br>29.04.2005                                  | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный займ   | "ФЛОРЕНСАН"  | 11 000 000 000      | RUR | 1,6 месяцев/<br>10.02.2005                                 | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный займ   | ОАО "НК<br>"Роснефть" -<br>Пурнефтегаз"  | 37 303 065 365      | RUR | 12 месяцев/<br>21.12.2005                                  | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный займ   | ОАО "НК<br>"Роснефть" -<br>Пурнефтегаз"  | 3 199 934<br>735.68 | EYU | 12 месяцев/<br>16.12.2005                                  | нет<br>(обязательство<br>исполнено<br>полностью) |
| Краткосрочный займ   | ОАО "Северная<br>нефть"  | 949 980 611.7       | EYU | 12 месяцев/<br>07.12.2005                                  | нет<br>(обязательство                            |

|                   |                      |                |     |                           |   |
|-------------------|----------------------|----------------|-----|---------------------------|---|
|                   |                      |                |     |                           | исполнено полностью)                    |
| Долгосрочный займ | ОАО "Юганскнефтегаз" | 32 150 068 676 | RUR | 36 месяцев/<br>29.08.2008 | нет (обязательство исполнено полностью) |

**В отношении кредитов**

*Ряд кредитных соглашений содержат ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. Вследствие привлечения средств для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» в декабре 2004 г., консолидации сумм задолженности, активов и обязательств, включая условные обязательства, Компания нарушила некоторые финансовые и другие ограничительные условия действующих кредитных договоров на указанную дату.*

*В июле 2005 г. кредиторы приняли решение об освобождении от обязательств соблюдать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, и согласились скорректировать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, в соответствии с новой структурой Компании и ее новой сферой деятельности. Кредиторы также отказались от своих прав в части случаев неисполнения обязательств, вытекающих из нарушения прочих ограничительных условий. С 1 января 2007 года кредиторы внесли изменения в кредитные договоры, корректирующие ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, а также предоставили освобождение от обязательств соблюдать такие ограничительные требования, при условии, что Компания:*

*•до 3 января 2008 года полностью оплатит, обеспечит, урегулирует или реструктурирует все налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз». В декабре 2007 года кредиторы предоставили Компании продление освобождения от обязательств в отношении налоговых обязательств ОАО «Юганскнефтегаз», описанных выше, до 3 января 2009 года, включительно. В первом квартале 2008 г. Компании предоставлено право на реструктуризацию задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» по налогам, сборам, начисленным пени и штрафам перед федеральным бюджетом на сумму в 42,3 млрд. руб., перед бюджетами Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и бюджетами муниципальных образований ХМАО-Югры на сумму в 15,0 млрд. руб. План реструктуризации предполагает погашение реструктурированных налоговых обязательств на ежеквартальной основе в течение 5 лет, начиная с марта 2008 г. По состоянию на 30.09.2010 г. общая сумма погашенной реструктуризированной задолженности составляет 16,1 млрд. руб.*

*•произведет выплаты по решению суда в отношении судебных разбирательств с компанией «Моравел Инвестментс Лимитед» или задолженности перед «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» при условии, что суд Российской Федерации обяжет Компанию провести такие выплаты, в сроки, установленные российским законодательством.*

*В ноябре 2007 года кредиторы отказались от своих прав, вытекающих из возможных нарушений и/или случаев неисполнения обязательств Компанией по кредитным договорам, относящихся к займам, которые причитаются к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2009 г. В декабре 2008 года кредиторы продлили срок отказа от своих прав в отношении ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2010 г. 27 декабря 2007 года ООО «Нефть-Актив» продала 50%-ю долю ОАО «Томскнефть» ВНК ООО «Газпромнефтьфинанс», которое является дочерним предприятием ОАО «Газпром нефть». С даты завершения сделки Компания ведет учёт по ОАО «Томскнефть» ВНК с использованием метода оценки долевого участия. Таким образом, ОАО «Томскнефть» ВНК с указанной даты не является дочерней структурой Компании и для целей кредитных договоров не имеет отношения к выполнению Компанией своих обязательств по данным договорам.*

*В ноябре 2009 года решения кредиторов об освобождении от обязательств, относящихся к займам, причитающимся к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Самаранефтегаз», были продлены до конца действия кредитных договоров.*

*Реструктуризация налоговых обязательств позволила отразить эти обязательства в консолидированной финансовой отчетности по US GAAP за 2009 г. как долгосрочные. Таким образом, по состоянию на 30 сентября 2010 года, Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.*

### 2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя   | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|
| Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения  | 57 320 802   |
| в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства | 24 190 058   |

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

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

### 2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

*В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки*

### 2.5. 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.*

#### 2.5.1. Отраслевые риски

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

*Основным показателем, определяющим финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ОАО «НК «Роснефть», 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, а также баланса спроса и предложения в отдельных регионах России. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или даже понизиться. Падение цен на нефть, газ или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть». Снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов ОАО «НК «Роснефть» и к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.*

### Зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти, газа и нефтепродуктов, и их тарифов

ОАО «НК «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. ОАО «АК «Транснефть» (далее – Транснефть) является государственной монополией нефтяной трубопроводной системы. Со стороны Транснефти, в целом, не было серьезных срывов в транспортировке нефти по своей трубопроводной системе и, до настоящего времени, ОАО «НК «Роснефть» не несла серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов Транснефти. Любой серьезный сбой в работе трубопроводной системы Транснефти или ограничение в доступе к ее мощностям может, тем не менее, сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Компания, наряду со всеми другими российскими производителями нефти, обязана производить Транснефти платежи за 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 ОАО «НК «Роснефть» к сети Транснефти, 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 ОАО «НК «Роснефть», что негативно отражается на ее результатах деятельности и финансовом положении.

Аналогичные риски могут сложиться при использовании трубопроводной системы ОАО «Газпром» и ОАО «Транснефтепродукт» (далее – Транснефтепродукт).

До приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на Самарской группе заводов, в которую входят ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и ОАО «Сызранский НПЗ» (далее – Самарская группа заводов), которые расположены на узлах приема в систему Транснефтепродукта, ОАО «НК «Роснефть» не использовала трубопроводную систему Транснефтепродукта, полагаясь на железнодорожные перевозки. В настоящее время после покупки Самарской группы нефтеперерабатывающих заводов значительная часть произведенных Компанией нефтепродуктов транспортируется по трубопроводной системе Транснефтепродукта. Любые серьезные срывы в системе трубопроводов Транснефтепродукта и периодические повышения платы за пользование сетью нефтепродуктопроводов могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

Эмитент также зависит от железнодорожной транспортировки своих нефтеналивных грузов, включая значительную часть нефти, поставляемой на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД») является государственной монополией в сфере железнодорожных транспортных услуг. Использование услуг железных дорог подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося состояния локомотивного парка, а также уменьшения пропускной способности железных дорог в весенне-летний период в связи с проведением плановых ремонтов железнодорожной инфраструктуры.

Кроме этого, несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Любые серьезные срывы в системе работы РЖД и периодические повышения тарифов за услуги железных дорог могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ОАО «НК «Роснефть».

### Риски, связанные с географическими и климатическими условиями

Регионы деятельности ОАО «НК «Роснефть» 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.

ОАО «НК «Роснефть» направляет часть своего экспорта нефти через собственные морские терминалы в Мурманске (ПНХ «Белокаменка») и Де-Кастри (Хабаровский край) и контролируемые Транснефтью терминалы в Приморске (Ленинградская область) и Новороссийске (Краснодарский край). Нефтепродукты экспортируются через собственные морские терминалы в Туапсе (Краснодарский край), Архангельске и Находке (Приморский край), а также терминалы находящиеся в Ванино (Хабаровский край) и портах Украины. Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен

пропускной способностью Босфорского пролива, а также погодными условиями (штормовые ветра) в осенний период на Черном море. Экспортные терминалы на Балтийском и Белом морях, и на Дальнем Востоке также могут закрываться в зимний период при сложной ледовой обстановке.

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

#### Риски, связанные с реализацией добываемого газа

ОАО «НК «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 в России. По существующим нормативам ОАО «Газпром» должен предоставить доступ к ЕСГС всем внутренним независимым поставщикам на равной основе, поскольку ОАО «Газпром» не использует целиком мощности ЕСГС. Однако эти нормативы «равного доступа» могут не действовать, и ОАО «Газпром» вполне может не соблюдать их в будущем. Более того, на практике ОАО «Газпром» имеет существенную свободу при определении доступа третьих лиц к ЕСГС благодаря своему приоритетному праву использования мощностей ЕСГС.

ОАО «Газпром» является монопольным поставщиком газа в России. Российское правительство регулирует цены на газ, продаваемый ОАО «Газпром» в России. Несмотря на рост регулируемых цен в России и ожидаемое продолжение этого роста до уровня, приближающегося к чистым экспортным ценам, цена на газ по-прежнему намного ниже уровня, установившегося на международных рынках. Регулируемые цены отражаются и, возможно, будут отражаться на цене газа, который ОАО «НК «Роснефть» будет продавать ОАО «Газпром». Если темпы роста 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 реализации газа 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, и 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 ОАО «НК «Роснефть» 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 сроков производства расходов на разработку запасов неизбежно зависит 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, а также применение альтернативных систем их расчета в соответствии с российской системой классификации запасов, неизбежно сопряжены с 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 ОАО «НК «Роснефть» 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. Фактически объемы добычи, доходы и затраты в отношении запасов и ресурсов будут отличаться от осуществленной оценки, причем эти различия могут быть существенными.

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

#### Поисковое бурение сопряжено с многочисленными рисками, включая риск того, что нефтегазовые компании не обнаружат продуктивных в коммерческом отношении запасов нефти или газа

*Эмитент 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, ОАО «НК «Роснефть» может понести дополнительные затраты или может быть вынуждено сократить, приостановить или прекратить проведение буровых работ ввиду наличия многих факторов, включая непредвиденные условия для проведения буровых работ, пластовое давление или неоднородности в геологических формациях, поломку оборудования или аварии, неблагоприятные погодные условия, соблюдение требований природоохранного законодательства и требований государственных органов, а также нехватку и несвоевременную поставку буровых установок и оборудования.*

*Если ОАО «НК «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 Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки нефтегазоносных месторождений. Если попытки ОАО «НК «Роснефть» 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. ОАО «НК «Роснефть» конкурирует в основном с другими ведущими российскими нефтегазовыми компаниями. Важнейшими направлениями деятельности, в которых Компания сталкивается с конкуренцией, являются 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 (АЗС/АЗК);*
- 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 её позиции в конкурентной борьбе. Компания обладает существенным портфелем новых проектов для поддержания и улучшения своей позиции в конкурентной борьбе в будущем.*

*Реализуя свою продукцию на внутреннем и внешнем рынках, ОАО «НК «Роснефть» может иметь риски, связанные с обострением конкуренции. В целях 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 учётом прогноза ситуации, складывающейся на рынках;*
  - с учетом имеющейся структуры переработки сырой нефти и выработки нефтепродуктов и наличия собственных предприятий нефтепродуктообеспечения и контрагентов, охватывающих практически все регионы Российской Федерации, производится оперативное перераспределение региональных товарных потоков, как на внутреннем рынке, так и оперативное перераспределение объёмов между внутренним рынком и экспортом.*
- В случае экстренной необходимости наличие четырёх собственных перевалочных морских терминалов в портах Архангельска, Находки, Де-Кастри и Туапсе позволяет производить оперативное перераспределение продукции Компании между экспортом и внутренним рынками в счёт увеличения доли экспорта;*
- для удовлетворения растущего спроса на высокооктановые бензины и нефтепродукты с низким содержанием серы производится реконструкция нефтеперерабатывающих заводов, что позволит также увеличить объём и глубину переработки;*
  - уделяется постоянное внимание развитию сети собственных автозаправочных станций и комплексов, отвечающих уровню последних европейских требований, как самого стабильного*



сектора реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке, менее подверженного спонтанному изменению цен и падению спроса. Дополнительно для привлечения клиентов, в первую очередь корпоративных клиентов, широко внедряется система отпуска нефтепродуктов через АЗС на основе электронных карт, а также систем обслуживания на АЗС ОАО «НК «Роснефть» карт других участников рынка.

К наиболее действенным мерам по регулированию рисков обострения конкуренции на внешнем рынке сырой нефти и нефтепродуктов относится географическая диверсификация, позволяющая перераспределить потоки сбываемой продукции из одного региона в другой. Например, за счёт внедрения направления поставок Архангельск-Мурманск и схемы отгрузок сырой нефти в Китай по железной дороге появилась возможность регулирования экспортного потока с возможностью выхода на рынки Дальнего Востока, Юго-Восточной Азии и США за счёт сокращения традиционных экспортных потоков через порты Чёрного 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» (ВСТО) эти возможности возрастут.

### 2.5.2. Страновые и региональные риски

ОАО «НК «Роснефть» ведёт свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации. Социально-экономические риски и перспективы развития этих округов изложены 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.

Кроме этого Компания сталкивается с рисками, связанными с осуществлением деятельности за пределами Российской Федерации. В настоящее время ОАО «НК «Роснефть» участвует в двух проектах по проведению поисково-разведочных работ в Казахстане и в одном проекте в Алжире. Это страны с развивающимися рынками, но они подвержены более серьёзным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам, чем более развитые рынки. Во многих отношениях риски, связанные с осуществлением деятельности в этих странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России.

### 2.5.3. 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.

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

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.

*Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:*

*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.*

*Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:*

*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, вдвое 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.*

*Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:*

*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».*

#### **2.5.4. 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 изменениям 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, страховых взносов во внебюджетные фонды и иных налогов и сборов.*

*Положения Налогового Кодекса Российской Федерации – основополагающего законодательного акта в области налогообложения часто изменяются, дополняются, уточняются. Изменения, влияющие на деятельность эмитента в 2010 г., были описаны в отчете за предыдущий период. В отчетном периоде наиболее значимыми являются поправки, внесенные Федеральным Законом РФ от 27.07.2010 №229-ФЗ.*

*в части общих вопросов налогообложения:*

*- уточнены и дополнительно введены отдельные определения в статье 11 «Институты, понятия и термины, используемые в настоящем кодексе»; уточнены общие положения о порядке исчисления налога в статье 52;*

*- изменены порядок и основания признания налоговой задолженности безнадежной и ее списания, предусмотренные статьей 57;*

*- уточнены положения о постановке на налоговый учет организаций и физических лиц, предусмотренные статьями 84 и 85;*

*- уточнен установленный статьей 93 порядок истребования документов при проведении выездной налоговой проверки, предусмотрена возможность передачи документов в электронном виде;*

*- дополнены положения о составлении акта налоговой проверки, о вынесении решения о привлечении к налоговой ответственности, предусмотренные статьями 100 и 101;*

*- введена дополнительная налоговая санкция за нарушение установленного способа представления налоговой декларации;*

*- повышены налоговые санкции за грубое нарушение правил учета доходов и расходов и объектов налогообложения, предусмотренные статьей 120;*

*- процедуры проведения мероприятий налогового контроля обеспечены дополнительной административной ответственностью: в Кодекс РФ об административных правонарушениях введен дополнительный состав – незаконный отказ в доступе должностного лица налогового органа к осмотру территорий, помещений налогоплательщика, в отношении которого проводится налоговая проверка;*

*по налогу на добавленную стоимость (НДС):*

*- введены правила о составлении счетов-фактур в электронном виде, применение которых будет возможным после разработки соответствующих форм Правительством РФ;*

*по налогу на доходы физических лиц (НДФЛ):*

*- уточнены положения об учете налоговыми агентами доходов физических лиц, правила возврата излишне удержанных сумм налога физическим лицам (изменения вступят в силу с 01.01.2011 г.)*

*по налогу на прибыль:*

*- повышен до 40 тыс.руб. стоимостной предел, исходя из которого имущество в целях налогообложения признается амортизируемым (изменения вступят в силу с 01.01.2011 г.);*

*- уточнен перечень расходов на освоение природных ресурсов, в перечень расходов включены расходы, связанные со строительством (бурением) и (или) ликвидацией (консервацией) скважин. Сокращен срок равномерного включения понесенных расходов в состав расходов в целях налогообложения с 5 до 2 лет. Расходы на осуществление безрезультатных работ по освоению природных ресурсов исключены из состава неучитываемых в целях налогообложения расходов (изменения вступят в силу с 01.01.2011 г.);*

*- перечень прочих расходов, учитываемых в целях налогообложения, дополнен расходами по уплате страховых взносов вол внебюджетные фонды (изменения вступят в силу с 01.01.2011 г.);*

*- введены предельные размеры процентов по долговым обязательствам, которые могут быть учтены в целях налогообложения, на 2010 год, на 2011-2012 годы;*

*- дополнены положения об особенностях учета расходов по деятельности, связанной с использованием обслуживающих производств и хозяйств. В зависимости от численности работников налогоплательщика для целей налогообложения расходы могут быть приняты в размере фактических затрат (изменения вступят в силу с 01.01.2011 г.).*

*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 вероятностью возникновения рисков, связанных с вступившими в силу изменениями законодательства о налогах и сборах, оценивается как незначительная. Отдельные нововведения могут быть оценены как позитивные, направленные на снижение фискальной нагрузки Компании, оптимизацию налогового администрирования и устранение законодательных пробелов.*

*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 международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами 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.*

*Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС от 27.11.2009 № 17 принят Договор о Таможенном кодексе Таможенного союза, вступивший в силу в отчетном периоде - с 6 июля 2010 года с учетом временных изъятий, установленных Протоколом от 05.07.2010. В Российской Федерации данный Договор применяется с 1 июля 2010 года.*

*Также в отчетном периоде - с 1 июля 2010 года - введен в действие на территории Российской Федерации Таможенный кодекс Таможенного союза. Таможенный кодекс Российской Федерации до его отмены действует в части, не противоречащей Таможенному кодексу Таможенного союза.*

*Изменения преимущественно сохраняют ранее действовавшее таможенное регулирование, изменения, которые существенным образом могут повлиять на деятельность эмитента, не произошли, что в свою очередь, не влечет существенные правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин. В настоящее время в соответствии 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 ТН ВЭД России 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-I "О таможенном тарифе" в редакции 03.12.08 года.*

*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. Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно, начиная с 15 октября 2008 года. Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются на срок один календарный месяц.*

*В 3-м квартале 2010 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты изменялись следующим образом:*

*-Постановлением Правительства РФ от 26.06.2010 № 472 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую понижена до 248,8 долларов США за тонну вместо 292,1 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 июля 2010 года, и действовало до 01 августа 2010 года;*

*-Постановлением Правительства РФ от 28.07.2010 № 568 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 263,8 долларов США за тонну вместо 248,8 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 августа 2010 года, и действовало до 01 сентября 2010 года;*

*-Постановлением Правительства РФ от 26.08.2010 № 652 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 273,5 долларов США за тонну вместо 263,8 долларов США*

за тонну. Постановление вступило в силу с 01 сентября 2010 года, и действовало до 01 октября 2010 года.

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

В сфере правового регулирования недропользования и использования иных природных ресурсов (земельные участки, лесные участки) в отчетном периоде существенных изменений не происходило.

В отчетном периоде принят Федеральный закон от 27 июля 2010г. N225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте". С учетом того, что Компания владеет особоопасными производственными объектами, с 1 января 2012г. она обязана страховать свою гражданскую ответственность за причинение вреда в результате аварии. В принятом законе определен перечень опасных объектов, размеры страховых сумм и страховых выплат, случаи, при которых страховка не действует.

Указанный нормативный правовой акт накладывает на Компанию дополнительные требования и обязательства по заключению соответствующих договоров страхования. В Компании активно ведется работа по страхованию данных рисков в добровольном порядке, в свою очередь необходимые мероприятия для надлежащего выполнения норм нового законодательства будут осуществлены соответствии со сроками установленными в законодательстве.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведет свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства, обеспечивает выполнение требований и осуществляет все мероприятия, направленные на соблюдение норм безопасности на производственных объектах в соответствии с положениями законодательства РФ об эксплуатации особо опасных производственных объектов, требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В связи с тем, что ОАО «НК «Роснефть» осуществляет мониторинг изменений действующего законодательства РФ, и учитывает их в своей деятельности, риски, связанные с указанными изменениями, не окажут существенного влияния на деятельность ОАО «НК «Роснефть».

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:

Решения Конституционного Суда РФ, Постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют большое значение для правильности разрешения споров.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне 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.

## 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании 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, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 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 июня 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 августа 2010 г. компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» 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.*

*Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства назначено на май 2011 года.*

*2) 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. 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 г. Судом предложено Компании до 24.06.2009 г. представить возражения по иску, в указанную дату Компания заявила ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. 17.02.2010 г. Суд отклонил ходатайство, поскольку Glendale Group Ltd. за это время предоставила векселя Суду. ОАО НК «Роснефть» подала 07.07.2010 г. возражения на иск и ходатайство о приостановлении рассмотрения спора. Суд назначил слушание по ходатайству Роснефти о приостановлении рассмотрения спора на 16 февраля 2011 г.*

*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» обязана 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 2012-2014 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 2013-2030 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 смогла 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:

- по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;
- в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;
- 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"**

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

**Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания**

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

**Зарегистрирован в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.**

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 регистрации: **12.08.2002**

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

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также 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 «НК «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 «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 2.06.2006 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 постоянно действующего исполнительного органа

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

Адрес для направления корреспонденции

*117997 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 управления активами, экономики и бизнес планирования*

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

Телефон: *8 (495) 221-35-55.*

Факс: *8 (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**

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

***Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Европе (г. Вена):***

***В связи с прекращением трудовых отношений с директором Представительства ОАО «НК «Роснефть» в Европе Александром Вячеславовичем Карпушиным (Приказ от 13.09.2010г. №377-к) исполняющим обязанности директора Представительства назначен Анатолий Викторович Курятников (Приказ от 13.09.2010г. №378-к).***

***Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре: Прекращены трудовые отношения с директором Представительства ОАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре Владимиром Анатольевичем Бульбой (Приказ от 18.08.2010г. №321-к).***

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

| Коды ОКВЭД |
|------------|
| 11.10.11   |
| 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  |
| 71.22    |
| 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.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация нефти собственного производства на экспорт*

| Наименование показателя   | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | 305 943 173  | 289 798 719  |
| Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, % | 44.21        | 38.77        |

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

*Указанных изменений не было.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

| Наименование показателя   | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | 131 470 630  | 169 702 676  |
| Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, % | 19           | 22.7         |

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

*Увеличение размера выручки на 29% обусловлено увеличением объема производства и ростом цен на внутреннем рынке.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок*

| Наименование показателя   | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | 156 802 001  | 180 219 279  |
| Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, % | 22.66        | 24.11        |

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

**Увеличение размера выручки на 15% обусловлено увеличением объема производства и ростом цен на внешнем рынке.**

Наименование вида продукции (работ, услуг): **Реализация нефти покупной на экспорт**

| Наименование показателя   | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.   | 0            | 0            |
| Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, % | 0            | 0            |

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

**Указанных изменений не было.**

**За 9 месяцев 2010 года в структуре затрат произошли незначительные изменения по сравнению с аналогичным периодом 2009 года:**

- Увеличилась доля затрат по:
  - налогам с 30,92% до 37,34% за счет роста ставки НДС;
  - амортизационным отчислениям с 4,88% до 5,44% в основном в связи с вводом новых основных средств и незначительно с применением Постановления Правительства РФ от 12.09.2008 г. № 676 «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы», позволяющего уменьшать срок полезного использования основных средств.
- Одновременно сократилась доля затрат по:
  - расходам по оплате труда с 0,53% до 0,49%, в основном за счет уменьшения начисления резервов на отпуск;
  - прочим затратам с 10,72% до 8,29%, в основном за счет снижения покупной стоимости товаров для перепродажи, в связи с изменением схемы реализации нефти ЗАО «Ванкорнефть» с договора купли-продажи на договор комиссии.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

**Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера**

Общая структура себестоимости эмитента

| Наименование показателя  | 2010, 9 мес. |
|--|--------------|
| Сырье и материалы, %   | 41.5         |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %                                |              |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 6.71         |
| Топливо, %   |              |
| Энергия, %   |              |
| Затраты на оплату труда, %   | 0.49         |
| Проценты по кредитам, %  |              |
| Арендная плата, %  | 0.19         |
| Отчисления на социальные нужды, %  | 0.04         |
| Амортизация основных средств, %  | 5.44         |

|   |        |
|---|--------|
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %   | 37.34  |
| Прочие затраты (пояснить)   | 8.29   |
| в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %  | 5.76   |
| амортизация по нематериальным активам, %  | 0.01   |
| иное, %   | 2.52   |
| Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости (Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)) | 154.22 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %  | 100    |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), %   |        |

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).

**Производство новых, имеющих существенное значение видов продукции (работ, услуг), в 2010 году Эмитентом не планируется.**

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

**Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 9 месяцев 2010 года, а также все расчеты, отраженные в настоящем пункте, выполнены в соответствии со стандартами российского бухгалтерского учета согласно действующему законодательству Российской Федерации.**

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За отчетный квартал

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

**Материалы:**

| Номенклатура                                      | БЕИ              | 3 кв. 2009 года<br>цена в руб.<br>(без НДС) | 3 кв. 2010 года<br>цена в руб.<br>(без НДС) | Рост,<br>снижение в<br>процентах<br>(3 кв.2010 г.<br>к 3 кв.2009г.) |
|---|------------------|---|---|---|
| <b>НЕФТЕНОЛ К</b>                                 | <b>Тонна</b>     | <b>66 156</b>                               | <b>47 387</b>                               | <b>-28,37%</b>  |
| <b>Втулка СУСГ2А 32 мм 89-266.00.02А</b>          | <b>Штука</b>     | <b>40</b>                                   | <b>30</b>                                   | <b>-26,39%</b>  |
| <b>Уплотнение штока насоса НБ-125</b>             | <b>Комплект</b>  | <b>115</b>                                  | <b>87</b>                                   | <b>-24,10%</b>  |
| <b>Калий-натрий виннокислый, 4-водный, ч.д.а.</b> | <b>Килограмм</b> | <b>325</b>                                  | <b>251</b>                                  | <b>-22,79%</b>  |
| <b>К-та аскорбиновая</b>                          | <b>Килограмм</b> | <b>820</b>                                  | <b>646</b>                                  | <b>-21,16%</b>  |
| <b>ФЛЮС ТРИАСАЛТ"СТ"</b>                          | <b>Тонна</b>     | <b>25 981</b>                               | <b>20 739</b>                               | <b>-20,18%</b>  |
| <b>Станция управления Электрон-07-630</b>         | <b>Штука</b>     | <b>279 954</b>                              | <b>224 058</b>                              | <b>-19,97%</b>  |
| <b>Гептан нормальный эталонный</b>                | <b>Килограмм</b> | <b>649</b>                                  | <b>520</b>                                  | <b>-19,88%</b>  |
| <b>Сапоги муж Байарт р.41</b>                     | <b>Пара</b>      | <b>437</b>                                  | <b>352</b>                                  | <b>-19,47%</b>  |
| <b>Фартук ПВХ</b>                                 | <b>Штука</b>     | <b>184</b>                                  | <b>149</b>                                  | <b>-19,32%</b>  |

|  |                 |         |         |         |
|--|-----------------|---------|---------|---------|
| Удлинитель каб. KLHT-6 50,0м Centrilift  | Штука           | 85 766  | 69 630  | -18,81% |
| Кабель контрольный КВВГЭнг 4х1,0         | Метр            | 28      | 23      | -18,62% |
| Блок бокс НКУ(3х3)                       | Штука           | 470 660 | 383 548 | -18,51% |
| Портландцемент ПЦ 400-Д0                 | Тонна           | 3 950   | 3 235   | -18,10% |
| Вентиль ВПЭМ 5х350 ХЛ К1/2-В М20х1,5-В   | Штука           | 2 136   | 1 768   | -17,25% |
| Фартук ПВХ Ansell PVC-45G уплотненный    | Штука           | 254     | 211     | -16,93% |
| Втулка ЦЕ-159-8-1                        | Штука           | 1 625   | 1 357   | -16,52% |
| Станция управления Электрон-05Н-160      | Штука           | 369 087 | 309 868 | -16,04% |
| Протектолайзер ПК-ГН (R)-КНМ             | Штука           | 5 364   | 4 524   | -15,66% |
| Плита дорожная ПДН 6х2х0,14              | Штука           | 15 045  | 12 729  | -15,40% |
| Ингибитор солеотложений АКВАТЕК-511 М    | Тонна           | 36 582  | 31 058  | -15,10% |
| Установка 2а-4 ЗК14-2-1-02               | Штука           | 5 562   | 4 743   | -14,73% |
| Кабель связи ПРППМ 2Х1,2                 | Метр            | 14      | 12      | -14,36% |
| Цилиндр мерный лабор.стекл.1-25-2        | Штука           | 46      | 40      | -14,34% |
| Сода кальцинированная                    | Тонна           | 15 554  | 13 326  | -14,32% |
| Кабель силовой ВБбШвнг-ХЛ 3х2,5-0,66     | Метр            | 79      | 68      | -14,12% |
| Строн 1СК-1,6/4000                       | Штука           | 554     | 477     | -13,86% |
| Бактерицид ЛПЭ-32                        | Тонна           | 87 000  | 75 000  | -13,79% |
| Головка-заглушка напорная ГЗ-70          | Штука           | 108     | 93      | -13,78% |
| ТМПНГ-СЭЩ-1000/6-11УХЛ12,18/0,38;5,50/1, | Штука           | 420 283 | 362 403 | -13,77% |
| Сапоги муж ПВХ Арте, Артель р./р         | Пара            | 607     | 525     | -13,57% |
| Гвозди строительные 4,0Х120              | Килограмм       | 79      | 68      | -13,22% |
| Электрод LB-52U - 2,6х350мм              | Килограмм       | 235     | 204     | -13,05% |
| Сальник устьевого штока 29 мм 06-003     | Штука           | 20      | 17      | -12,74% |
| Битум БН 90/10                           | Тонна           | 29 091  | 25 490  | -12,38% |
| Эмаль НЦ-132К 1/С светло-серая (505)     | Килограмм       | 62      | 54      | -12,34% |
| Кабель контрольный КВВГЭнг 10х1,5        | Метр            | 69      | 61      | -12,25% |
| Паронит ПМБ 3,0                          | Килограмм       | 86      | 75      | -12,22% |
| Головка муфтовая напорная ГМ-80          | Штука           | 130     | 114     | -12,21% |
| Смеситель скважинной жидкостной ССЖ-89   | Штука           | 67 486  | 59 380  | -12,01% |
| Ингибитор коррозии Dodicor V 5277        | Тонна           | 105 510 | 92 857  | -11,99% |
| Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-03-УХЛ1           | Комплект        | 857 031 | 755 316 | -11,87% |
| Башимак БКМ-245 ОТТМ                     | Штука           | 5 331   | 4 700   | -11,85% |
| Эмаль ПФ-115 зеленая RAL 6024,1/С        | Килограмм       | 47      | 41      | -11,82% |
| Кабель КСПвЭВ 1х2х0,4                    | Метр            | 10      | 8       | -11,80% |
| Лента ФУМ-1 сорт I 20                    | Килограмм       | 659     | 584     | -11,45% |
| Диск DVD+R 4.7Gb Verbatim Jewel Case     | Штука           | 14      | 13      | -11,44% |
| Электрод ЦТ-15 - 3                       | Килограмм       | 310     | 275     | -11,38% |
| Присадка Infineum M7254                  | Тонна           | 156 165 | 138 500 | -11,31% |
| Натрий-КМЦ тех. "Камцел-800", "Стандарт" | Тонна           | 66 948  | 59 445  | -11,21% |
| Стойка кабельная К1155цУТ1,5             | Штука           | 335     | 298     | -11,19% |
| ТМПНГ-СЭЩ-160/3-11УХЛ11.36/0.382.40/0.61 | Штука           | 104 241 | 92 811  | -10,96% |
| Грунт скальный (сланец)                  | Кубический метр | 471     | 420     | -10,90% |

|   |                 |         |         |         |
|---|-----------------|---------|---------|---------|
| Галоши муж резин НМРС тип 1 р/р           | Пара            | 100     | 90      | -10,83% |
| Кабель монтажный Герда-КВКнг 2х2х1,0      | Метр            | 160     | 142     | -10,74% |
| Сапоги муж метал поднос мех возд р.41     | Пара            | 790     | 706     | -10,73% |
| Скоба К1157ц УТ1,5                        | Штука           | 17      | 16      | -10,58% |
| Смазка ЛИТОЛ - 24                         | Килограмм       | 74      | 67      | -10,41% |
| Баиماك БКМ-БТС-146                        | Штука           | 2 166   | 1 941   | -10,39% |
| Соединение быстроразъемное БРС-33-40      | Штука           | 2 191   | 1 965   | -10,32% |
| Тройник 159Х8                             | Штука           | 2 180   | 1 956   | -10,27% |
| Станция управления БОРЕЦ-11М1В-400        | Штука           | 87 597  | 78 659  | -10,20% |
| Кабель контрольный КВБбШнг-ХЛ 4х1,5       | Метр            | 67      | 60      | -10,19% |
| Шатун в сборе 130-1004045                 | Штука           | 1 197   | 1 075   | -10,18% |
| Труба б/ш г/д 114Х11-К52-13ХФА            | Тонна           | 40 885  | 44 999  | 10,06%  |
| Шток полированный ШП-1 1/4"-4600          | Штука           | 2 347   | 2 584   | 10,09%  |
| Сталь оцинкованная 0,5-08пс               | Тонна           | 39 303  | 43 305  | 10,18%  |
| Пропант алюмосил. ForeProp, фр. 12/18     | Тонна           | 25 683  | 28 300  | 10,19%  |
| Сталь оцинкованная 0,7-0,8пс              | Тонна           | 34 350  | 37 950  | 10,48%  |
| Дезмульгатор "Геркулес 1017"              | Тонна           | 112 510 | 124 335 | 10,51%  |
| Ботинки лет муж Комфорт арт. 7145 р/р     | Пара            | 1 323   | 1 463   | 10,55%  |
| К-та серная ос. ч. 20-4                   | Килограмм       | 53      | 58      | 10,56%  |
| Бетон песчаный М-200                      | Кубический метр | 3 271   | 3 616   | 10,56%  |
| Труба э/св н/п н/ш 219Х10-К52-ЮК13ВМ3-ТО  | Тонна           | 36 432  | 40 299  | 10,61%  |
| А/шина 195R15С Я-411                      | Штука           | 2 400   | 2 655   | 10,63%  |
| Биополимер. Ксантановая смола PI XANPOL D | Тонна           | 244 139 | 270 412 | 10,76%  |
| Рукавицы КР б/р                           | Пара            | 44      | 49      | 10,80%  |
| ШН 3/4-8000-D                             | Штука           | 1 500   | 1 663   | 10,87%  |
| Устройство запорно-зарядное ЗРУ 2А-21     | Комплект        | 4 539   | 5 036   | 10,97%  |
| Смесь асфальт.горячая гравийная тип В     | Тонна           | 2 714   | 3 013   | 11,00%  |
| Ботинки жен Работница 525 логотип р/р     | Пара            | 1 616   | 1 795   | 11,08%  |
| Сапоги болотные ПВХ р/р                   | Пара            | 493     | 547     | 11,11%  |
| Провод неизолированный АС 150/24          | Килограмм       | 115     | 128     | 11,16%  |
| Респиратор противоаэрозольный 3М 9914     | Штука           | 116     | 129     | 11,24%  |
| ШН 3/4-8000-D с центраторами 3/2          | Штука           | 1 680   | 1 871   | 11,35%  |
| А/шина 15,5-38 Ф-2АД                      | Штука           | 11 421  | 12 720  | 11,37%  |
| Профиль К241ХЛ1                           | Штука           | 211     | 235     | 11,40%  |
| Газ СПБТ                                  | Тонна           | 18 502  | 20 613  | 11,41%  |
| Диз.топливо ДТ Л-0,2-62                   | Тонна           | 14 897  | 16 600  | 11,43%  |
| Сталь оцинкованная 0,8-0,8пс              | Тонна           | 33 400  | 37 250  | 11,53%  |
| Ареометр для нефти АН-920-950             | Штука           | 133     | 148     | 11,59%  |
| Отвод П45 530Х9-09Г2С                     | Штука           | 29 972  | 33 458  | 11,63%  |
| Валенки муж Арктика резин низ р.43/30     | Пара            | 423     | 472     | 11,64%  |
| Газ природный                             | Тысяча м3       | 1 712   | 1 911   | 11,67%  |



|   |                 |           |           |        |
|---|-----------------|-----------|-----------|--------|
| Кабель нагревательный 10QTVR2-CT          | Метр            | 1 252     | 1 399     | 11,72% |
| ШГН 25-225-ТНМ-8-4-2-2 (НН2Б-57)          | Штука           | 42 774    | 47 801    | 11,75% |
| АЗС Дизельное топливо                     | Литр            | 17        | 19        | 11,97% |
| Труба НКТ 88,9Х6,45 N-80 NUE с муфтами    | Тонна           | 44 192    | 49 489    | 11,99% |
| Эмаль ПФ-115, красная 1/С                 | Килограмм       | 57        | 64        | 11,99% |
| Профнастил Н75-750-0,8                    | Тонна           | 42 786    | 47 932    | 12,03% |
| Картон асбестовый КАОН-1 (5х1000х800)     | Килограмм       | 31        | 34        | 12,08% |
| Установка прогрева скважин УПС-150-06-100 | Комплект        | 1 334 062 | 1 496 052 | 12,14% |
| Эл. двигатель 8.4ЭДБСТ200-117В5 ПБ103-02  | Штука           | 448 117   | 502 582   | 12,15% |
| Арматура фонтанная АФК1Э-65Х14К1ХЛ с ЗИП  | Комплект        | 121 571   | 136 400   | 12,20% |
| Белье нат муж ТО-2, 88-92/158-164         | Комплект        | 889       | 998       | 12,31% |
| Задвижка ЗКС 15.160.00 31лс77нж 15х160    | Штука           | 1 748     | 1 963     | 12,31% |
| Валенки Арктика р.45/32                   | Пара            | 308       | 346       | 12,34% |
| ШН 7/8-8000-D                             | Штука           | 1 791     | 2 014     | 12,46% |
| Провод неизолированный А-95               | Килограмм       | 122       | 137       | 12,48% |
| Кислород газ. тех. несжатый, 1/С          | Кубический метр | 48        | 54        | 12,67% |
| Труба б/ш 2/д 2 сорт 168Х8 ст32Г2А        | Тонна           | 27 737    | 31 279    | 12,77% |
| Щебень фр.5-20 прочность 1200             | Тонна           | 1 157     | 1 305     | 12,81% |
| Труба б/ш 2/д 2 сорт 146Х8 ст32Г2А        | Тонна           | 27 670    | 31 279    | 13,04% |
| Труба НКТ 73Х5,5 - К ис.А с муфтами       | Тонна           | 40 763    | 46 114    | 13,13% |
| Серебро азотнокислое х.ч.                 | Килограмм       | 18 555    | 21 017    | 13,27% |
| Эмаль ПФ-115, коричневая в/с              | Килограмм       | 61        | 69        | 13,27% |
| Батарея аккумуляторная CSB GP1272         | Штука           | 514       | 583       | 13,35% |
| Эл.двигатель 8.1.4ЭДБТ140-117В5 ПБ103-02  | Штука           | 275 306   | 312 132   | 13,38% |
| Костюм тип Д М016-03, 104-108/170-176     | Штука           | 5 478     | 6 214     | 13,43% |
| Белье нат муж ТО-2, 104-108/170-176       | Комплект        | 879       | 998       | 13,58% |
| Присадка д/дизельных топлив               | Тонна           | 67 329    | 76 496    | 13,62% |
| А/шина BRIDGESTONE 265/65R17 Dueler 840   | Штука           | 9 737     | 11 068    | 13,68% |
| Труба НКТ 73Х5,5 - Е ис.А с муфтами       | Тонна           | 42 800    | 48 690    | 13,76% |
| Эл.двигатель 8.4ЭДБСТ180-117В5 ПБ103-02   | Штука           | 437 271   | 497 577   | 13,79% |
| Калий йодистый х.ч.                       | Килограмм       | 1 686     | 1 919     | 13,82% |
| Костюм тип Б М003-03, 104-108/170-176     | Штука           | 2 544     | 2 901     | 14,01% |
| Труба НКТ 73Х5,51 N-80 NUE оцинк.муфт.    | Тонна           | 44 440    | 50 722    | 14,14% |
| ШН 7/8-8000-D с центраторами 5            | Штука           | 1 941     | 2 217     | 14,20% |
| Карбид кальция 25/80                      | Тонна           | 21 450    | 24 500    | 14,22% |
| Труба НКТ 89Х6,5 - Д ис.А с муфтами       | Тонна           | 38 318    | 43 797    | 14,30% |
| Щебень фр.40-70 прочн.1400                | Тонна           | 1 107     | 1 266     | 14,35% |
| Отвод 90 159Х8                            | Штука           | 692       | 793       | 14,58% |
| Швеллер №16У ст09Г2С                      | Тонна           | 30 562    | 35 020    | 14,59% |
| Скребок стандартный СС-219                | Штука           | 4 230     | 4 850     | 14,66% |
| Уголок 2/к 50Х50Х5 ст3пс                  | Тонна           | 24 613    | 28 250    | 14,77% |

|  |           |         |         |        |
|--|-----------|---------|---------|--------|
| Кадмий серноокислый х.ч.                 | Килограмм | 496     | 570     | 15,01% |
| Костюм зим тип А М002-03, 96-100/170-176 | Штука     | 5 303   | 6 118   | 15,38% |
| Болт М20-6GX150.58                       | Килограмм | 51      | 58      | 15,48% |
| Прокат лист. з/к 10 см3сп5               | Тонна     | 21 080  | 24 344  | 15,48% |
| Труба обсадная БТСП-146X7,0-Д с муфтами  | Тонна     | 36 208  | 41 814  | 15,48% |
| Труба обсадная ОТТМ-324X9,5-Д ис.А муфты | Тонна     | 39 299  | 45 450  | 15,65% |
| Кабель погружной CELF 3x21               | Метр      | 411     | 475     | 15,67% |
| Присадка Dodiflow 4851                   | Тонна     | 233 758 | 270 645 | 15,78% |
| Отвод П90 108X4-09Г2С                    | Штука     | 397     | 459     | 15,79% |
| Кабель погружной CELF 3X16               | Метр      | 350     | 405     | 15,80% |
| Труба б/ш з/д н/п пк/ст хл 273X20-20А    | Тонна     | 43 430  | 50 298  | 15,81% |
| А/М ВА3 21214                            | Штука     | 296 000 | 343 000 | 15,88% |
| Уголок з/к 45X45X4 см3                   | Тонна     | 27 258  | 31 617  | 16,00% |
| Комплект лет муж КВЕ-1 104-108/158-164   | Штука     | 2 513   | 2 915   | 16,00% |
| Сапоги муж Титан р./р                    | Пара      | 649     | 755     | 16,27% |
| Гайка М16-6Н.5                           | Килограмм | 98      | 115     | 16,60% |
| Задвижка ЗМС 65x35 с комплектацией       | Комплект  | 45 800  | 53 408  | 16,61% |
| Шпилька М16-6GX110.32 см35 с гайками     | Комплект  | 18      | 21      | 16,68% |
| Шанка М026-03 р.60                       | Штука     | 394     | 460     | 16,82% |
| Лист просечно-вытяжной ПВ-506            | Тонна     | 29 848  | 34 912  | 16,96% |
| Труба обсадная ПБТС-146X7,0-Д1 муфты     | Тонна     | 38 163  | 44 743  | 17,24% |
| Грунтовка ГФ-021                         | Килограмм | 45      | 53      | 17,45% |
| Гексан ос.ч.                             | Килограмм | 762     | 902     | 18,42% |
| Костюм муж лет ОПЗ М001-03               | Комплект  | 2 540   | 3 022   | 18,97% |
| Балка двутавровая №30К2 С345-3           | Тонна     | 44 852  | 53 523  | 19,33% |
| Аккумулятор 6СТ-190                      | Штука     | 5 236   | 6 249   | 19,36% |
| Дезмульгатор Геркулес 1603               | Тонна     | 120 581 | 144 019 | 19,44% |
| Противогаз ППФ-95М, марка А с ППМ-88     | Штука     | 1 435   | 1 715   | 19,53% |
| К-та азотная концентр. (65%) х.ч.        | Килограмм | 53      | 63      | 19,89% |
| Муфта к НКТ 73 - К                       | Штука     | 394     | 473     | 20,20% |
| УДПХ-ЛОЗНА-6,3-1(1,6)-1(0,4)-Р-03        | Комплект  | 114 130 | 137 728 | 20,68% |
| Фильтр ФС-114.5x25x3000-127/134          | Штука     | 51 369  | 62 091  | 20,87% |
| Смазка ЛИТОЛ - 24                        | Тонна     | 50 947  | 61 811  | 21,32% |
| Кабель погружной КПвТфБП-150 3x16        | Метр      | 144     | 176     | 22,10% |

**Сырье:**

Цена закупаемой Эмитентом нефти у сторонних производителей и у дочерних компаний ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «ВЧНГ», ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Газпромнефть» определяется рынком России, ценами региона деятельности поставщика нефти (дочернего общества), у которого закупается нефть, а также от величины мировых цен на нефть.

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 3-ий квартал 2010 года (8522,8 руб./т) соответствуют ценам за аналогичный период 2009 года (8523,4 руб./т).

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

| Год            | Общий объем закупок<br>млн.руб. | Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол.США) млн.руб. | Доля импорта<br>% |
|----------------|---------------------------------|--|-------------------|
| 3 кв.2010 года | 34 898,2                        | 3 307,5  | 9,5               |

*Импорт сырья отсутствует.*

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

*Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.*

### 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

*Реализация нефти на внутреннем рынке в период 3-го квартала 2010 года производилась по следующим основным направлениям:*

*1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 3-ем квартале 2010 года составил 9,23 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,16 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,93 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,78 млн. тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,76 млн. тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 2,16 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,78 млн. тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,67 млн. тонн.*

*2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 1,57 млн. тонн нефти, что составляет 14,5% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.*

*Продажа нефти осуществлялась сторонним организациям для поставки на НПЗ России (ЯНОС, Московский НПЗ, Уфимская группа НПЗ, Новошахтинский ЗНП, ОАО «Орскнефтеоргсинтез», Марийский НПЗ, Махачкалинский НПЗ), в том числе 1,275 млн.тонн по схеме взаимобменных операций по поставкам нефти по договорам купли-продажи.*

##### 2. Реализация газа

###### Краснодарский край

*Реализация газа, добытого ООО «РН-Краснодарнефтегаз» из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 3-м кв. 2010г.:*

*1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае- 170 млн. куб. м.*

*2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» (сбытовая организация ОАО «Газпром») - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 230 млн. куб. м.*

*3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 15 млн. куб. м.*

*4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 110 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, добываемого ООО «РН-Пурнефтегаз» из ресурсов ОАО «НК «Роснефть», производилась в 3-м кв. 2010г. по следующим основным направлениям:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 568 млн. куб. м.
- Поставки в Республику Татарстан для предприятий Татэнерго – 125 млн. куб. м.
- Поставки на Приобскую ГТЭС Компании - 5 млн. куб. м.

Транспортировка газа потребителям осуществляется на основании допусков в ГТС ОАО «Газпром», полученных Компанией.

#### *Ханты-Мансийский АО*

Нефтяной попутный газ, добываемый ООО «РН-Юганскнефтегаз» из ресурсов ОАО «НК «Роснефть», реализовывался в 3-м кв. 2010г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 68 млн. куб.м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 424 млн. куб. м. и с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона - 14 млн. куб. м. газа.

#### *Сахалинская область и Хабаровский край*

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 3-м кв. 2010г. осуществлял ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии в объеме 106 млн. куб. м., кроме того, 5 млн. куб. м. газа поставлено на Комсомольский НПЗ.

#### *Томская область*

Компания в 3-м кв. 2010г. продала сухой отбензиненный газ ООО «Межрегионгаз» на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО «Томскнефть ВНК и ОАО «Газпром» в объеме 92 млн. куб. м. и 6 млн. куб. м. поставила на ТГК-11.

#### *Самарская область*

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отрадненском ГПЗ в 3-м кв. 2010г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Самарарегионгаз» в объеме 47 млн. куб. м. и поставлен на Самарские НПЗ Компании в объеме 5 млн. куб. м.

#### *Республика Дагестан*

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в 3-м кв. 2010г. реализован ООО «Межрегионгаз» в объеме 38 млн. куб. м.

#### *Чеченская Республика*

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики в объеме 96 млн. куб. м.

### **3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке**

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

- в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», ООО «ЮКОС-Ладога», ЗАО «Ю-Тверь»);
- в Приволжском федеральном округе (ОАО «Самаранефтепродукт», ЗАО «Пензанефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);
- в Центральном федеральном округе (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», ОАО «Белгороднефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «РН-Москва», ЗАО «Парк Ойл»);
- 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»);*

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

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

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

*Объем реализации нефтепродуктов Компании (с учетом дочернего общества) на внутреннем рынке в 3-ем квартале 2010 года составил 5.433,788 тыс. тн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании при этом составила 72,6%, а именно 3.946,619 тыс. тн. Объемы реализации 2-го квартала 2010 года при этом составляли соответственно 4.869,619 тыс. тонн и 3.635,607 тыс. тонн. Прирост общего объема реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в 3-ем квартале 2010 г. по сравнению с предыдущим периодом составил более 11%. При этом в обеспечение потребностей сельхозтоваропроизводителей регионов в рамках реализации целевой правительственной программы объем поставленных Компанией в 3-ем квартале 2010 г. нефтепродуктов составил 450,220 тыс. тн дизельного топлива и 44,357 тыс. тн бензина Нормаль-80.*

*Оценочно средняя доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы за 9 месяцев 2010 года составила:*

| Наименование региона   | Средняя доля присутствия на рынке, % |                               |
|--|--------------------------------------|-------------------------------|
|  | Розничная реализация                 | Опт. и мелкооптовая. реал-ция |
| <b>Краснодарский край</b><br>("Роснефть-Кубаньнефтепродукт")                                   | до 32,0                              | до 40,0                       |
| <b>Ростовская область</b><br>("РН-Ростовнефтепродукт")   | до 5,0                               | до 3,0                        |
| <b>Волгоградская область</b><br>("Энергосервис")   | до 6,0                               | до 7,0                        |
| <b>Ставропольский край</b><br>("Роснефть-Ставрополье")   | до 37,5                              | до 24,0                       |
| <b>Кабардино-Балкарская Республика</b><br>("Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания") | до 10,6                              | до 5,3                        |
| <b>Карачаево-Черкесская Республика</b><br>("Роснефть-Карачаево-Черкеснефтепродукт")            | до 22,0                              | до 54,0                       |
| <b>Республика Сев. Осетия - Алания</b><br>("Роснефть-Артаг")                                   | до 2,0                               | до 5,0                        |
| <b>Чеченская Республика</b><br>("РН-Чеченнефтепродукт")  | до 2,4                               | до 47,0                       |
| <b>Алтайский край</b><br>("Роснефть-Алтайнефтепродукт")  | до 31,0                              | до 53,0                       |
| <b>Республика Бурятия</b><br>("Бурятнефтепродукт")   | до 51,0                              | до 94,0                       |
| <b>Иркутская область</b><br>("Иркутскнефтепродукт")  | до 37,1                              | до 43,0                       |
| <b>Томская область</b><br>("Томскнефтепродукт")  | до 42,0                              | до 36,0                       |
| <b>Республика Хакасия</b><br>("Хакаснефтепродукт")   | до 19,0                              | до 28,0                       |
| <b>Курганская область</b><br>("Роснефть-Курганнефтепродукт")                                   | до 30,0                              | до 24,0                       |
| <b>Ямало-Ненецкий АО</b><br>("Роснефть-Ямалнефтепродукт")                                      | до 10,9                              | до 4,3                        |
| <b>Архангельская область</b><br>("Роснефть-Архангельскнефтепродукт")                           | до 50,0                              | до 34,0                       |
| <b>Мурманская область</b><br>("Роснефть-Мурманскнефтепродукт")                                 | до 46,5                              | до 33,5                       |
| <b>Тверская область</b><br>("Ю-Тверь")   | до 9,5                               | до 9,2                        |
| <b>г.Санкт-Петербург, Ленинградская область</b><br>(ООО "РН-Трейд", ЗАО "ЮКОС-Ладога")         | до 4,0                               | до 0,5                        |
| <b>Дальний Восток</b><br>("РН-Востокнефтепродукт")   |                                      |                               |
| Хабаровский край   | до 18,8                              | до 32,8                       |
| Приморский край  | до 16,6                              | до 33,2                       |
| Амурская область   | до 3,8                               | до 23,9                       |
| Сахалинская область  | до 45,2                              | до 21,9                       |
| Камчатский край  | до 0,0                               | до 21,5                       |
| Забайкальский край   | до 0,0                               | до 35,4                       |
| Еврейская автономная область   | до 30,3                              | до 40,4                       |
| <b>Самарская область</b><br>("Самаранефтепродукт")   | до 29,0                              | до 26,0                       |
| <b>Пензенская область</b><br>("Пензанефтепродукт")   | до 56,0                              | до 60,0                       |
| <b>Ульяновская область</b><br>("Ульяновскнефтепродукт")  | до 40,0                              | до 62,8                       |

|   |         |         |
|---|---------|---------|
| <b>Смоленская область</b><br>( <i>"Роснефть-Смоленскнефтепродукт"</i> )                   | до 44,0 | до 48,0 |
| <b>Белгородская область</b><br>( <i>"Белгороднефтепродукт"</i> )                          | до 60,0 | до 55,0 |
| <b>Воронежская область</b><br>( <i>"Воронежнефтепродукт"</i> )                            | до 30,0 | до 34,0 |
| <b>Брянская область</b><br>( <i>"Брянскнефтепродукт"</i> )                                | до 63,0 | до 60,0 |
| <b>Орловская область</b><br>( <i>"Орелнефтепродукт"</i> )                                 | до 78,0 | до 89,0 |
| <b>Липецкая область</b><br>( <i>"Липецкнефтепродукт"</i> )                                | до 41,0 | до 60,0 |
| <b>Тамбовская область</b><br>( <i>"Тамбовнефтепродукт"</i> )                              | до 34,0 | до 51,0 |
| <b>г.Москва и Московская область</b><br>(ОАО <i>"РН-Москва"</i> , ЗАО <i>"Парк Ойл"</i> ) | до 7,0  | до 1,0  |

*По таким сбытовым предприятиям как ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемерово нефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» и ООО «РН-Челябинскнефтепродукт», не имеющих собственной сети АЗС и осуществляющих только оптовую и мелкооптовую реализацию нефтепродуктов доля на региональных рынках оптовой и мелкооптовой реализации по оценочным данным по итогам работы в 3 квартале 2010 года составила соответственно до 60%, 19%, 19%, 14% и 10%.*

*Большое внимание ОАО «НК «Роснефть» уделяет развитию биржевых продаж: с августа 2008 года Компания успешно реализует нефтепродукты на биржевой площадке НП «МБНК», а с марта 2009 года - на ЗАО «СПбМТСБ». К реализации представлен весь спектр нефтепродуктов, включая масла и продукты нефтехимии. В 3-ем квартале 2010 года посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 940,617 тыс. тонн нефтепродуктов, что составило 17,3% от общего объема реализации Компании на внутреннем рынке РФ.*

## **II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт**

### **1. Реализация нефти**

*В настоящее время, в том числе в III квартале 2010 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. 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.*

*С начала 2010 года началась поставка нефти из ресурсов ЗАО «Ванкорнефть» по договору комиссии. Кроме того, по договорам комиссии продолжают осуществляться отгрузки нефти из ресурсов ОАО «Удмуртнефть» и ООО «Компания Полярное сияние».*

*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 танкеры).*

*Основные схемы поставок нефти, используемые в III квартале 2010 г., следующие:*

#### **I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:**

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Южный, Туапсе (Черное море). Поставки Сибирской легкой нефти из порта Туапсе начались с июля 2010 г.*

- 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 (в Польшу).
- 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).

#### II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки нефти, добываемой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз» трубопроводом до ОАО «Ангарская НХК» или УУН «Мегет» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Суховская или ст. Зуй.
- На условиях FOB – Мурманск (через ПНХ «Белокаменка»), нефть, добываемая ОАО «Северная нефть». Отгрузки по системе ОАО «АК «Транснефть» до ЖННК «Приводино» с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Приводино. Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкеры-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорт с ПНХ «Белокаменка».
- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Червлённая 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.
- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе ОАО «АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д 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.
- 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.
- 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 смешением 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.

#### 2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в III квартале 2010 г. осуществлялась от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов и ресурсов ООО «РН-Трейдинг» на основании Договора комиссии с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ООО «РН-Туапсинский НПЗ», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Отраденского 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 Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB Вентспилс, СРТ Новороссийск) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных нефтепродуктопроводов через ЛПДС Илуксте. 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. В июне начались отгрузки речными танкерами базисе поставки FCA Самара.
- Дизельное топливо по системе трубопроводных магистралей на базисе поставки DDU Новоград-Волынский на рынок Украины.



- *Нафта (FOB Туапсе, СРТ Калининград) в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей. Поставка нефти до портов осуществлялась железнодорожным транспортом. Из портов нефтепродукты вывозились танкерами.*

- *Мазут экспортировался по следующим основным направлениям: на базисах поставки FOB Севастополь, FOB Одесса с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей. С 20-чисел апреля, с открытием речной навигации, начались поставки мазута речными танкерами с перевалкой через танкер накопитель в Санкт-Петербурге, а также прямыми маршрутами на базисе FCA Самара.*

- *Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Бусловская). На базисе поставки СРТ Кавказ ТСМ поставилось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее - танкерами в Турцию. На базисе поставки СРТ Бусловская поставки осуществляются по железной дороге в Финляндию.*

- *Бензин коксования К-10 (СРТ Посинь). Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом в Латвию и Эстонию.*

- *Реактивное топливо (СРТ Илецк). Поставка осуществлялось железнодорожным транспортом в Страны Средней Азии.*

- *Керосин технический КТ-2 поставлялся на базисе СРТ Бусловская в Финляндию.*

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

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут, дизтопливо) и на условиях СРТ Локоть/Кулунда (бензины, дизтопливо, топливо авиационное) железнодорожным транспортом в страны Средней Азии, 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 через порты Находка и Славянка на условиях поставки FOB Находка (дизтопливо, мазут, нафта), СРТ Блюхер (СМТ) и 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).

- Нефтепродукты (ШФЛУ) с Отраденского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину и СРТ Бусловская в Финляндию.

### 3. Бункеровка

В III квартале 2010 года ООО «РН-Бункер» продолжило реализацию программы ОАО «НК «Роснефть» по развитию централизованного бункеровочного бизнеса как на территории РФ, так и за её пределами.

#### Сахалинские шельфовые проекты:

При поддержке и содействии Управления нефтегазового комплекса Сахалинской области ООО «РН-Бункер» было рекомендовано операторам шельфовых проектов и включено в перечень потенциальных подрядчиков по проектам.

- «Сахалин 1»: в порту Находка осуществляется бункеровка судов Exxon Mobil.

- «Сахалин 2»: ООО «РН-Бункер» являясь субподрядчиком компании ООО «Сахтрансбункер», выигравшей тендер на поставку топлива участникам проекта, осуществило в 3 квартале 2010г. поставку топлива в объеме более 37 тыс. тн.

- Продолжилась поставка нефтепродуктов для обеспечения топливом рыбодобывающего флота о. Сахалин с использованием мощностей ООО «РН-Востокнефтепродукт» Филиал № 5 п. Корсаков.

#### Речные бункеровки:

С началом навигации в апреле 2010 года ООО «РН-Бункер» активно начало поставку бункерного топлива в следующие порты Волго-Донского бассейна: Ярославль, Ростов-на-Дону, Астрахань, Азов, Нижний Новгород, Москва, Санкт-Петербург.

Продолжается освоение рынка бункеровок на р. Лена для бункеровки судов крупнейшего судовладельца ООО «Верхнеленское речное пароходство».

Активно расширяется сфера деятельности ООО «РН-Бункер» в Хабаровском крае, для бункеровок на р.Амур заключен договор на перевалку нефтепродуктов с ООО «Амурская нефтебаза».

**Продажа бункерного топлива судовладельцам и бункерным трейдерам:**

Осуществляются поставки бункерного топлива дочернему обществу «Совкомфлот» Unicom Management.

Ведется активная работа по всем портам присутствия ООО «РН-Бункер» с международным бункерным трейдером – World Fuel Services, проводятся поставки бункерного топлива компании BP Shipping.

**Продажа бункерного топлива для нужд ВМФ РФ**

В рамках программы снабжения кораблей Военно-морского флота РФ продолжилась поставка бункерного топлива по направлениям Балтика, Средиземное море, Дальний Восток, Тихий и Атлантический океаны.

В 3 квартале 2010г. ООО «РН-Бункер» осуществило бункеровки в следующих портах: Сеута (Испания), Кочин (Индия), Бизерта (Тунис), Салалах (Оман), Киль (Германия), Плимут (Великобритания), Келанг (Малайзия), Триполи (Ливия) - общим объемом свыше 4,2 тыс. тн.

**Формирование морской транспортно-технологической составляющей:**

Совместно с ЗАО «Роснефтефлот» и ОАО «Совкомфлот» разработана программа строительства в 2011-2014 годах танкеров-бункеровщиков в количестве 4 единиц (о. Сахалин, Архангельск, Санкт-Петербург, Находка).

Также совместно с ЗАО «Роснефтефлот» разработана программа приобретения танкеров-бункеровщиков в 2010-2011 годах в порты Туапсе, Санкт-Петербург, Усть-Луга, Мурманск.

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: рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» по направлениям транспортировки.

**2. Реализация газа**

Сезонный спад газопотребления в сочетании с аномально жарким летом привели к неполной выборке покупателями законтрактованных объёмов газа в отчётном периоде. Часть газа отложена в ГТС ОАО «Газпром» для реализации в 4-м квартале. Для минимизации рисков ограничений по приёму газа предпринимаются усилия по расширению поставок газа системообразующим потребителям, в частности, электрогенерирующим предприятиям (ОАО «Татэнерго», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ТГК-11»).

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

**3. Реализация нефтепродуктов**

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или обладающих в этих регионах развитой системой 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 Дальневосточном и Северо-Кавказском

регионах, в Республике Бурятия, в Красноярском крае, в Самарской, Иркутской, Белгородской, Брянской и Смоленской областях. Также Компания активно развивает свое влияние и в других регионах нахождения предприятий нефтепродуктообеспечения: 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. Учитывая это, на основании регулярного мониторинга региональных цен реализации нефтепродуктов, как дочерних сбытовых предприятий, так и цен реализации конкурентов, Компания уделяет дополнительное внимание усилению контроля за объективностью устанавливаемых на местах цен реализации, отвечающих фактическому состоянию рынка на данный период.

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 развивает это направление своей деятельности. Компания является лидером по объемам биржевых продаж нефтепродуктов. С 01 февраля текущего года в целях развития биржевых продаж Компания по собственной инициативе прекратила реализацию моторных топлив на базе ФСО НПЗ посредством внутренних тендеров, переведя данные объемы на независимые биржевые площадки, а с августа 2010 года Компания полностью прекратила тендерные продажи нефтепродуктов, перераспределив данные ресурсы для реализации на бирже. В настоящее время на долю компании приходится около 45% всех биржевых продаж в РФ.

Также основные усилия Компании по укреплению своих позиций на рынках реализации нефтепродуктов и соответственно 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, осуществляемых Компанией по конкурентоспособным ценам, исходя из фактической возможности удовлетворения спроса потребителей региона в нефтепродуктах;
- увеличение объемов мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж непосредственно конечным потребителям нефтепродуктов;
- развитие сети собственных АЗС на уровне современных европейских требований, а также привлечение к сотрудничеству других коммерческих структур, обладающих соответствующей материально-технической базой, в том числе на основе договоров франчайзинга.

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### I. 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 лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России*

Номер: *2801 Б 356742.*

Наименование вида (видов) деятельности: *Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.*

Дата выдачи: *27.09.2007*

Дата окончания действия: *26.09.2012*

*Лицензия будет продлена после окончания срока действия.*

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

*Договор совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146/Д заключен между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Роснефть - Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» для осуществления разведки, разработки, освоения и реализации продукции с Астрахановской морской структуры.*

*19.11.2008 года подписано дополнительное соглашение № 2, закрепляющее доли и вклады оставшихся участников: ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК», после реорганизации ОАО «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», в соответствии с передаточным актом, оформленным при реорганизации.*

*Цель договора – извлечение прибыли.*

*По состоянию на 30.09.2010 года финансовые вложения ОАО «НК «Роснефть» составили 487 891, 45 тыс. руб., ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» - 100 рублей.*

*От совместной деятельности были получены следующие результаты:*

- за 2004г. получен убыток в размере -16,12 тыс. руб.;*
- за 2005г. получен убыток в размере – 576,12 тыс. руб.;*
- за 2006г. получена прибыль в размере - 11 780,59 тыс. руб.;*
- за 2007г. получен убыток в размере - 591,00 тыс. руб.;*
- за 2008 год получен убыток в размере – 2 151,01 тыс. руб.;*
- за 2009 год получен убыток в размере – 14,29 тыс. руб.;*

*За первый квартал 2010 года получен убыток в размере - 4,05 тыс. руб.*

*За второй квартал 2010 года получен убыток в размере - 4,05 тыс. руб.*

*За третий квартал 2010 года получен убыток в размере - 4,05 тыс. руб.*

*С 2003 года работы на Астрахановской морской структуре приостановлены. Принято решение о прекращении договора о совместной деятельности.*

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

#### а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения - нефть: доказанные - 1193 тыс.т., вероятные - 1668 тыс. т.,возможные -996 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть – 16,996 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 85 тыс.т; Возможные - 306 тыс.т.  
методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Баганское (участок Баганское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2100 тыс.т; Вероятные - 1318 тыс.т; Возможные - 1390 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 189, 384 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер доказанных запасов: Нефть: Доказанные - 3925 тыс.т; Вероятные - 3115 тыс.т; Возможные - 129 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 471,362 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 422 тыс.т.*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 216 тыс.т; Вероятные - 848 тыс.т; Возможные - 1672 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 7,453 тыс. т*

Наименование месторождения: *Веякошорское (участок Веякошорское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2064 тыс.т; Вероятные - 1521 тыс.т; Возможные - 468 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 120,858 тыс. т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 1085 тыс.т; Возможные - 455 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 17517 тыс.т; Возможные - 7787 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 192,793 тыс. т*

Наименование месторождения: *Верхнемакарихинское (участок Верхнемакарихинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 619 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Салюкинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 2569 тыс.т; Вероятные - 1972 тыс.т; Возможные - 1286 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 71,038 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сандивейское (участок Сандивейское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1013 тыс.т; Вероятные - 6463 тыс.т., Возможные - 4865 тыс.т.; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 год: 224,224 тыс. т*

Наименование месторождения: **Черпаюское (участок Черпаюское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 11422 тыс.т; Вероятные: 1206 тыс.т.**

Уровень добычи: *за 2009 год: 931,277 тыс. т*

Наименование месторождения: **Нядейюское (участок Нядейюское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4069 тыс.т; Вероятные - 1652 тыс.т; Возможные - 1313 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 год: 716,260 тыс. т*

Наименование месторождения: **Хасырейское (участок Хасырейское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 17310 тыс.т; Вероятные - 2833 тыс.т; Возможные - 190 тыс.т., Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 год: 1 799, 301 тыс. т*

Наименование месторождения: **Воргамусюрское (участок Воргамусюрский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер условных ресурсов: Нефть - 31 823 тыс. т, методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: **Осовейское (участок Осовейский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: нефть: доказанные - 2349 тыс. т., вероятные - 1202 тыс.т., возможные - 3789 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *за 2009 г.: 18, 075 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Салюкинское (участок Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Запасы приведены в целом по Салюкинскому месторождению**

Уровень добычи: *добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Лабганское (участок Лабганский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: нефть и конденсат: вероятные - 22292 тыс.т., возможные - 1332 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *Добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению.*

Наименование месторождения: *участок Каурунанинская площадь (западная часть)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер извлекаемых перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1402 тыс.т., газ - 7657 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: *за 2009 г.: на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Каурунани (участок Каурунанинская структура)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер извлекаемых запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 15 тыс.т; Вероятные - 14 тыс.т; Газ: Доказанные – 10 млн. куб.м, Вероятные – 9 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 10,7 тыс.т., газ - 5,518 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *участок Восточно-Осской структура*



Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер перспективных ресурсов С3: Газ – 11 171 млн. куб.м., Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Восточно-Кайганское (участок Восточно-Кайганское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: АВС 1 – 121 тыс. т., С2 – 663 тыс. т., Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м., С2 – 48 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: добыча нефти не велась**

Наименование месторождения: **Кыдыланы (участок Кыдыланы)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 16 тыс.т; Вероятные – 5 тыс.т; Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефть – 1,315 тыс.т., газ – 10,3 млн.куб.м.**

Наименование месторождения: **Колендо (участок Колендо)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 133 тыс.т; Вероятные - 145 тыс.т; Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 9 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 26,834 тыс.т., газ - 1,647 млн.куб.м**

Наименование месторождения: **Волчинка (участок Волчинка)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 9 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 6 тыс.т. Газ: Доказанные - 100 млн. куб. м; Вероятные - 54 млн. куб. м; Возможные - 62 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти 1,835 тыс.т., газ - 17,4 млн.куб.м**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 1 тыс.т; Вероятные - 1 тыс.т; Возможные - 1 тыс.т. Газ: Доказанные - 34 млн. куб. м; Вероятные - 62 млн. куб. м; Возможные – 131 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *2009 год: конденсат- 1,875 тыс.т, газ - 47,894 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Крапивненское (участок Крапивненское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Газ: Вероятные - 595 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: газ - 5,895 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Астрахановское (участок Астрахановское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 24 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т; Возможные - 28 тыс.т. Газ: Доказанные - 130 млн. куб. м; Вероятные - 50 млн. куб. м; Возможные - 152 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: конденсат- 3,735 тыс.т; газ - 28,456 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Узловое (участок Узловое)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Газ: Возможные - 257 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: газ - 26,341 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Одопту (участок Одопту)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Доказанные - 226 тыс.т; Вероятные - 159 тыс.т; Возможные - 231 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 17,592 тыс.т., газ - 0,476 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Паромай (участок Паромай)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: Доказанные - 35 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Возможные - 23 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 5,631 тыс.т., газ - 0,918 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: Доказанные - 388 тыс.т; Вероятные - 100 тыс.т; Возможные - 116 тыс.т. Газ: Доказанные - 236 млн. куб. м; Вероятные - 244 млн. куб. м; Возможные - 261 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти- 44,964 тыс.т., газ - 42,505 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Уйглекуты (участок Уйглекуты)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: Доказанные - 629 тыс.т; Вероятные - 1183 тыс.т; Возможные - 1632 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 0,241 тыс.т.

Наименование месторождения: *Набиль (участок Набиль)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: Доказанные - 702 тыс.т; Вероятные - 529 тыс.т; Возможные - 434 тыс.т. Газ: Доказанные - 132 млн. куб. м; Вероятные - 83 млн. куб. м; Возможные - 89 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 69,268 тыс.т., газ - 10,7млн.куб.м

Наименование месторождения: *Катангли (участок Катангли)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: Доказанные – 1897 тыс.т; Вероятные - 752 тыс.т; Возможные – 45 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 122,506 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 34 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 3,226 тыс.т., газ - 0,53 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 8 тыс.т; Вероятные - 10 тыс.т; Возможные - 12 тыс.т. Газ: Доказанные - 410 млн. куб. м; Вероятные - 329 млн. куб. м; Возможные - 397 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: конденсат - 3,881 тыс.т, газ - 58,936 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: ABC 1 – 155 тыс. т., C2 – 93 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1358 млн. куб.м, C2 – 10 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: добыча нефти не велась

Наименование месторождения: *Мухто (участок Мухто)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 326 тыс.т; Вероятные - 196 тыс.т; Возможные - 218 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 34,621 тыс.т., газ - 1,797 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 306 тыс.т; Вероятные - 100 тыс.т; Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 20,465 тыс.т., газ - 0,395 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Эхаби (участок Эхаби)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 203 тыс.т; Вероятные - 226 тыс.т; Возможные - 291 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 25,628 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Нефть и конденсат: Доказанные - 53 тыс.т; Вероятные - 70 тыс.т; Возможные - 50 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 2009 год: нефти 7,054 тыс.т., газ - 0,129 млн.куб.м

Наименование месторождения: **Нельма (участок Нельма)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Нефть и конденсат: Доказанные - 10 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т; Возможные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 1,671 тыс.т., газ - 0,144 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Нефть и конденсат: Доказанные - 79 тыс.т; Вероятные - 27 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 6,759 тыс.т., газ - 0,27 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Нефть и конденсат: Доказанные - 10 тыс.т; Вероятные - 13 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 1,359 тыс.т., газ - 0,028 млн.куб.м

Наименование месторождения: **Монги (участок Монги)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 4238 тыс.т; Вероятные - 2060 тыс.т; Возможные – 1715 тыс.т. Газ: Доказанные - 1337 млн. куб. м; Вероятные - 837 млн. куб. м; Возможные – 659 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**  
Уровень добычи: за 2009 год: нефти 270,164 тыс.т., газ – 194,3 млн.куб.м.

Наименование месторождения: **Тунгор (участок Тунгор)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 262 тыс.т; Вероятные - 182 тыс.т; Возможные - 169 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные - 6 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 22,928 тыс.т., газ - 4,412 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 66 тыс.т; Вероятные - 57 тыс.т; Возможные - 70 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 21 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 9,226 тыс.т., газ - 0,375 млн.куб.м

Наименование месторождения: **Шхунное (участок Шхунное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 143 тыс.т; Вероятные - 55 тыс.т; Возможные - 151 тыс.т. Газ: Доказанные - 130 млн. куб. м; Вероятные - 527 млн. куб. м; Возможные - 209 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 12,459 тыс.т., газ - 36,3 млн.куб.м.

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 1051 тыс.т; Вероятные - 785 тыс.т; Возможные - 323 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 72,496 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**Нефть и конденсат: Доказанные - 356 тыс.т; Вероятные - 270 тыс.т; Возможные - 180 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 2 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 40,401 тыс.т., газ - 0,323 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Доказанные - 7021 тыс.т; Вероятные - 3126 тыс.т; Возможные - 641 тыс.т. Газ: Доказанные - 2032 млн. куб. м; Вероятные - 363 млн. куб. м; Возможные - 74 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: 2009 год: нефти 797,996 тыс.т., газ - 280,055 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Северное Колендо (участок Северо-Колендинская площадь, включая месторождение Северное Колендо)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть и конденсат: Запасы С1 - 124 тыс. т., ресурсы Д1л - 1,3 млн.т. Газ: запасы С1 - 28 млн. куб.м, ресурсы Д1л - 500 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: добыча нефти не велась

Наименование месторождения: *участок Лебединский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 11 945 тыс. т., газ - 5 371 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 120 898 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **нет, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

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

Владелец прав на месторождение

#### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 21 077 тыс.т; Вероятные – 25 234 тыс.т; Возможные – 35 186 тыс.т. Газ: Доказанные – 11 146 млн. куб. м; Вероятные – 7 106 млн. куб. м; Возможные – 8 797 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: конденсат – 63,3 тыс.т, газ - 393,3млн.м.куб.

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

Владелец прав на месторождение

#### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Нефть и конденсат: ABC 1 – 106 тыс. т., C2 – 55 тыс. т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м., C2 – 7 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: добыча нефти не велась

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

Владелец прав на месторождение

#### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 71 067 тыс.т; Вероятные – 33 134 тыс.т; Возможные – 79 264 тыс.т. Газ: Доказанные – 36014 млн. куб. м; Вероятные – 19043 млн. куб. м; Возможные – 48191 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 2063,2 тыс.т, газ - 1028,9 млн.м.куб, конденсат – 53,7 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

#### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5826 тыс.т; Вероятные – 6476 тыс.т; Возможные – 13116 тыс.т. Газ: Доказанные - 833 млн. куб. м; Вероятные - 953 млн. куб. м; Возможные - 1932 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 54,4 тыс.т, газ - 8,0 млн.м.куб.

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

Владелец прав на месторождение

#### **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3801 тыс.т; Вероятные – 4903 тыс.т; Возможные – 5 436 тыс.т. Газ: Доказанные – 4053 млн. куб. м; Вероятные –**



**2506 млн. куб. м; Возможные – 8530 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **2009 год: нефть - 173,6 тыс.т, газ - 31,6 млн.м.куб.**

Наименование месторождения: **Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 7808 тыс.т; Вероятные – 7221 тыс.т; Возможные – 1634 тыс.т. Газ: Доказанные – 2059 млн. куб. м; Вероятные – 2059 млн. куб. м; Возможные - 535 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефть - 418,3 тыс.т, газ - 125,9 млн.м.куб.**

Наименование месторождения: **Ново-Пурпейское (участок Ново-пурпейское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 9297 тыс.т; Вероятные – 1208 тыс.т; Возможные – 4607 тыс.т. Газ: Доказанные - 743 млн. куб. м; Вероятные - 97 млн. куб. м; Возможные - 371 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **2009 год: нефть - 569,2 тыс.т, газ - 96,8 млн.м.куб.**

Наименование месторождения: **Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33494 тыс.т; Вероятные – 18541 тыс.т; Возможные – 13251 тыс.т. Газ: Доказанные – 15751 млн. куб. м; Вероятные – 11886 млн. куб. м; Возможные – 39356 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным**

Уровень добычи: **2009 год: нефть - 1600,7 тыс.т, газ - 341,0 млн.м.куб.**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 33917 тыс.т; Вероятные – 11439 тыс.т; Возможные – 4685 тыс.т. Газ: Доказанные – 24487 млн. куб. м; Вероятные – 7073 млн. куб. м; Возможные 13592 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефть - 1000,3 тыс.т, газ - 1275,1 млн.м.куб, конденсат – 162,0 тыс.т.**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2960 тыс.т; Вероятные - 249 тыс.т; Возможные – 1035 тыс.т. Газ: Доказанные – 868 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м; Возможные - 423 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефть - 205,4 тыс.т, газ - 49,7 млн.м.куб.*

Наименование месторождения: *Таркосейское (участок Тарасовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: ABC 1 – 414 тыс. т., C2 – 100 тыс. т., Газ: ABC 1 – 83 млн. куб.м., C2 – 20 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 21055 тыс.т; Вероятные – 35426 тыс.т; Возможные – 39325 тыс.т. Газ: Доказанные – 379189 млн. куб. м; Вероятные – 214015 млн. куб. м; Возможные – 143773 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефть - 1152,4 тыс.т, газ - 428,0 млн.м.куб.*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: ABC 1 – 17 тыс. т. Газ: ABC 1 – 3 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1391 тыс.т; Вероятные - 177 тыс.т; Возможные - 807 тыс.т. Газ: Доказанные - 242 млн. куб. м; Вероятные - 56 млн. куб. м; Возможные - 167 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 89,4 тыс.т, газ - 13,3 млн.м.куб.

Наименование месторождения: *Губкинское (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1314 тыс.т; Вероятные – 3978 тыс.т; Возможные – 10602 тыс.т. Газ: Доказанные – 5712 млн. куб. м; Вероятные – 5926 млн. куб. м; Возможные – 11229 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 59,0 тыс.т, газ - 671,3 млн.м.куб, конденсат – 52,4 тыс.т.

Наименование месторождения: *Присклоновое (участок Губкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: С2 – 69 тыс. т. Газ: С2 – 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: добыча нефти не велась

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1249 тыс.т; Вероятные - 193 тыс.т; Возможные – 1173 тыс.т. Газ: Доказанные - 561 млн. куб. м; Вероятные - 85 млн. куб. м; Возможные - 516 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 95,9 тыс.т, газ - 46,0 млн.м.куб.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные – 969 тыс.т; Возможные - 931 тыс.т. Газ: Вероятные – 180 млн. куб. м; Возможные – 174 млн. куб. м.*

Уровень добычи: за 2009 год: нет

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1683 тыс.т; Вероятные – 1336 тыс.т; Возможные – 5691 тыс.т. Газ: Доказанные – 9062 млн. куб. м; Вероятные – 2756 млн. куб. м; Возможные – 11719 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2009 год: газ - 1,6 млн. куб. м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1043 тыс.т; Вероятные - 529 тыс.т; Возможные – 6551 тыс.т. Газ: Доказанные – 78 млн. куб. м; Вероятные – 40 млн. куб. м; Возможные – 487 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нет

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3579 тыс.т; Вероятные – 3977 тыс.т; Возможные – 8958 тыс.т. Газ: Доказанные – 29424 млн. куб. м; Вероятные – 39923 млн. куб. м; Возможные – 45277 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: газ - 11,4 млн.м.куб.

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 2959 тыс.т. Газ: Вероятные - 334 млн. куб. м; Возможные - 717 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нет

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2860 тыс.т; Вероятные - 282 тыс.т; Возможные – 1341 тыс.т. Газ: Доказанные – 23841 млн. куб. м; Вероятные – 3296 млн. куб. м; Возможные – 15662 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г.: нет

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 45 тыс.т; Вероятные - 367 тыс.т; Возможные – 1014 тыс.т. Газ: Доказанные - 172 млн. куб. м; Вероятные – 1395 млн. куб. м; Возможные – 3850 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: нет*

Наименование месторождения: *Южно-Русское (Кынско-Часельский участок)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: Газ: С2 – 212 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11232 тыс.т; Вероятные - 14572 тыс.т; Возможные - 4054 тыс.т. Газ: Доказанные - 705 млн. куб. м; Вероятные - 870 млн. куб. м; Возможные - 243 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 1596,189тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1482 тыс.т; Вероятные - 2481 тыс.т; Возможные - 1661 тыс.т. Газ: Доказанные - 39 млн. куб. м; Вероятные - 89 млн. куб. м; Возможные - 50 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *2009 год: нефти 74,523тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Ефремовский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3593 тыс.т; Вероятные - 2919 тыс.т; Возможные - 3310 тыс.т. Газ: Доказанные - 113 млн. куб. м; Вероятные - 87млн. куб. м; Возможные - 99 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 315,573 тыс. т.

Наименование месторождения: *Ефремовское (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)*

Уровень добычи: за 2009 год: *приведен в целом по Ефремовскому месторождению (участок Ефремовский)*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1886 тыс. т; Вероятные - 1116 тыс. т; Возможные - 1300 тыс. т. Газ: Доказанные - 131 млн. куб. м; Вероятные - 80 млн. куб. м; Возможные - 96 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 42,32 тыс. т.

Наименование месторождения: *Киньяминское (участок Киньяминский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18027 тыс. т; Вероятные - 5422 тыс. т; Возможные - 1928 тыс. т. Газ: Доказанные - 995 млн. куб. м; Вероятные - 363 млн. куб. м; Возможные - 130 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 1486,402 тыс. т.

Наименование месторождения: *Кудринское (участок Кудринский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2167 тыс. т; Вероятные - 327 тыс. т; Возможные - 351 тыс. т. Газ: Доказанные - 72 млн. куб. м; Вероятные - 10 млн. куб. м; Возможные - 17 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 220,096 тыс. т.

Наименование месторождения: *Майское (участок Майский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3428 тыс.т; Вероятные - 2580 тыс.т; Возможные - 1857 тыс.т. Газ: Доказанные - 129 млн. куб. м; Вероятные - 94 млн. куб. м; Возможные - 59 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 115,809 тыс.т.

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 184110 тыс.т; Вероятные - 61795 тыс.т; Возможные - 5703 тыс.т. Газ: Доказанные - 12309 млн. куб. м; Вероятные - 4017 млн. куб. м; Возможные - 219 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 7048,956 тыс.т.

Наименование месторождения: *Западно-Малобалыкское (участок Малобалыкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 2 тыс.т, C2 – 42 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нет

Наименование месторождения: *Западно-Малобалыкское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Западно-Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)**

Уровень добычи: за 2009 год: нет

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 143132 тыс.т; Вероятные - 61121 тыс.т; Возможные - 46098 тыс.т. Газ: Доказанные - 5521 млн. куб. м; Вероятные - 2689 млн. куб. м; Возможные - 1851 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 6293,131 тыс.т.

Наименование месторождения: *Омбинское (участок Омбинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11587 тыс.т;  
Вероятные - 15788 тыс.т; Возможные – 1931 тыс.т; Газ: Доказанные - 620 млн. куб. м;  
Вероятные - 890 млн. куб. м; Возможные – 110 млн. куб. м., методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 392,94 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Петелинское (участок Петелинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10582 тыс.т;  
Вероятные - 9971 тыс.т; Возможные - 16578 тыс.т. Газ: Доказанные - 364 млн. куб. м;  
Вероятные - 655 млн. куб. м; Возможные - 904 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 744,048 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Правдинское (участок Правдинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 28053 тыс.т;  
Вероятные - 13957 тыс.т; Возможные - 11083 тыс.т. Газ: Доказанные - 1760 млн. куб. м;  
Вероятные - 981 млн. куб. м; Возможные - 1382 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 1120,877 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Приобское (участок Приобский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 770976 тыс.т;  
Вероятные - 362544 тыс.т; Возможные - 74744 тыс.т. Газ: Доказанные - 45458 млн. куб. м;  
Вероятные - 21797 млн. куб. м; Возможные - 4456 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 33826,837 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Приразломное (участок Приразломный)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 212813 тыс.т;  
Вероятные - 25707 тыс.т; Возможные - 132907 тыс.т. Газ: Доказанные - 12827 млн. куб. м;  
Вероятные - 1268 млн. куб. м; Возможные - 5664 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*



Уровень добычи: за 2009 год: нефти 3835,418 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 24781 тыс.т; Вероятные - 33343 тыс.т; Возможные - 29034 тыс.т. Газ: Доказанные - 589 млн. куб. м; Вероятные - 2525 млн. куб. м; Возможные - 2330 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 872,994 тыс.т.

Наименование месторождения: *Салымское (участок Салымский, пласт ЮС-0)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов указан в целом по Салымскому месторождению (см.выше)*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 68,107 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1250 тыс.т; Вероятные - 3387 тыс.т; Возможные - 2656 тыс.т. Газ: Доказанные - 45 млн. куб. м; Вероятные - 175 млн. куб. м; Возможные - 120 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 261,564 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2840 тыс.т; Вероятные - 1030 тыс.т; Возможные - 2813 тыс.т. Газ: Доказанные - 109 млн. куб. м; Вероятные - 44 млн. куб. м; Возможные - 102 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 189,918 тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3151 тыс.т; Вероятные - 7702 тыс.т; Возможные - 12268 тыс.т. Газ: Доказанные - 157 млн. куб. м; Вероятные - 311 млн. куб. м; Возможные - 540 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 409,224 тыс.т.

Наименование месторождения: *Среднеугутское (участок Среднеугутский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9462 тыс.т; Вероятные - 17784 тыс.т; Возможные - 5069 тыс.т. Газ: Доказанные - 583 млн. куб. м; Вероятные - 1271 млн. куб. м; Возможные - 350 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 895,377тыс.т.

Наименование месторождения: *Тепловское (участок Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 6991 тыс.т; Вероятные - 3000 тыс.т; Возможные - 7490 тыс.т. Газ: Доказанные - 231 млн. куб. м; Вероятные - 104 млн. куб. м; Возможные - 279 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 621,707 тыс.т.

Наименование месторождения: *Угутское (участок Угутский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 18768 тыс.т; Вероятные - 14429 тыс.т; Возможные - 689 тыс.т. Газ: Доказанные - 854 млн. куб. м; Вероятные - 715 млн. куб. м; Возможные - 37 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 559,67тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 37542 тыс.т; Вероятные - 19916 тыс.т; Возможные - 22071 тыс.т. Газ: Доказанные - 1632 млн. куб. м; Вероятные - 852 млн. куб. м; Возможные - 796 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 2220,008тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 - 9 тыс.т, С2 – 70 тыс.т.  
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нет*

Наименование месторождения: *Фаинское (участок Фаинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 14657 тыс.т;  
Вероятные - 7225 тыс.т; Возможные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные - 813 млн. куб. м;  
Вероятные - 365 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 368,02 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 10226 тыс.т;  
Вероятные - 10810 тыс.т; Возможные - 10108 тыс.т. Газ: Доказанные - 448 млн. куб. м;  
Вероятные - 445 млн. куб. м; Возможные - 460 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 798,273 тыс.т.*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 46889 тыс.т;  
Вероятные - 40740 тыс.т; Возможные - 18996 тыс.т. Газ: Доказанные - 2728 млн. куб. м;  
Вероятные - 2458 млн. куб. м; Возможные - 1108 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти 1857,217 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4042 тыс.т; Вероятные - 11570 тыс.т; Возможные - 7646 тыс.т. Газ: Доказанные - 34 млн. куб. м; Вероятные - 424 млн. куб. м; Возможные - 273 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти 121,53тыс.т.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1182 тыс.т; Возможные – 1522 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 5201 тыс.т; Возможные - 2864 тыс.т. Газ: Вероятные - 272 млн. куб. м; Возможные - 136 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Встречное (участок Встречный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 327 тыс.т; Вероятные - 1228 тыс.т; Возможные - 1823 тыс.т. Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные - 57 млн. куб. м; Возможные - 74 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 873 тыс.т; Вероятные - 4307 тыс.т; Возможные - 5494 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Кузоваткинское (участок Чупальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1127 тыс.т; Вероятные – 5278 тыс.т; Возможные - 6503 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Малобалыкское (участок Южно-Тепловский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов указан в целом по Малобалыкскому месторождению (участок Малобалыкский)*

Уровень добычи: *в 2009 году добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *участок Южно-Балыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 5253 тыс. т. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Среднебалыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 384 тыс. т. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Малобалыкский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 5208 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *Андреевское (участок Андреевский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные -20 тыс.т; Вероятные - 7 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009г: нефти – 0,13 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,055 млн. м3.

Наименование месторождения: **Бенойское (участок Бенойский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 264 тыс. т. Газ: ABC1 - 2271 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: природного газа – 2,383 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 227 тыс.т; Вероятные - 76 тыс.т. Газ: Доказанные – 91 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 38,798 тыс. т, растворенного в нефти газа – 14,122 млн.куб.м

Наименование месторождения: **Гойт-Кортвовское (участок Гойт-Кортвовский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 368 тыс.т; Вероятные – 196 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные - 23 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 52,495 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,825 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс.т; Вероятные - 3 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009год: нефти – 1,235 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,102 млн. м3

Наименование месторождения: **Горячеисточненское (участок Горячеисточнический)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 843 тыс.т; Вероятные - 621 тыс.т; Возможные – 515 тыс.т. Газ: Доказанные – 282 млн. куб. м; Вероятные - 212 млн. куб. м; Возможные – 175 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти – 111,117 тыс. т, растворенного в нефти газа – 41,81 млн. м3.*

Наименование месторождения: *Гудермесское (участок Гудермесский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 119 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т. Газ: Доказанные – 39 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009год: *нефти – 14,302 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5,137млн. м3.*

Наименование месторождения: *Ильинское (участок Ильинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 227 тыс. т., C2 – 1000 тыс. т. Газ: ABC1 - 159 млн. куб. м, C2 – 700 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 году добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесной)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 110 тыс. т. Газ: ABC1 - 32 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 году не велась.*

Наименование месторождения: *Мескетинское (участок Мескетинский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 229 тыс. т., C2 – 1490 тыс. т. Газ: ABC1 - 59 млн. куб. м, C2 – 1167 млн. куб. м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 году не велась*

Наименование месторождения: *Минеральное (участок Минеральный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 640 тыс.т; Вероятные - 302 тыс.т. Газ: Доказанные – 166 млн. куб. м; Вероятные – 79 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 71,342 тыс.т, растворенного в нефти газа – 22,116млн. м3*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1392 тыс.т; Вероятные - 790 тыс.т; Возможные – 969 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 170,794тыс. т, растворенного в нефти газа – 73,978млн. м3*

Наименование месторождения: *Правобережное (участок Правобережный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 318 тыс.т; Вероятные - 561 тыс.т. Газ: Доказанные – 75 млн. куб. м; Вероятные – 133 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 39,932 тыс. т, растворенного в нефти газа – 10,3млн. м.3*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5589 тыс.т; Вероятные - 1106 тыс.т; Возможные – 1259 тыс.т. Газ: Доказанные – 1448 млн. куб. м; Вероятные – 288 млн. куб. м; Возможные – 329 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 498,839 тыс. т, растворенного в нефти газа – 143,665 млн. м3.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:



*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 52 тыс.т; Вероятные - 24 тыс.т. Газ: Доказанные – 31 млн. куб. м; Вероятные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 7,734 тыс. т, растворенного в нефти газа – 5,166 млн. м3.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4 тыс.т; Вероятные – 3 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 1 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 1,31 тыс.т, растворенного в нефти газа – 0,413млн. м3.

Наименование месторождения: *Старогрозненское (участок Старогрозненский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4125 тыс.т; Вероятные - 1382 тыс.т; Возможные - 1681 тыс.т. Газ: Доказанные – 1712 млн. куб. м; Вероятные – 577 млн. куб. м; Возможные – 702 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 492,66 тыс. т, растворенного в нефти газа – 226,997млн. м3.

Наименование месторождения: *Ханкальское (участок Ханкальский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 13 тыс.т; Вероятные - 5 тыс.т. Газ: Доказанные – 13 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009г: нефти – 0,497тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,53млн. м3.

Наименование месторождения: *Хаян-Корттовское (участок Хаян-Корттовский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 269 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т. Газ: Доказанные – 180 млн. куб. м; Вероятные - 76 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти – 39,921 тыс. т, растворенного в нефти газа – 28,995 млн. м3.

Наименование месторождения: *Червленое (участок Червленый)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 4 тыс. т., Газ: АВС1 - 1 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Эльдаровское (участок Эльдаровский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 170 тыс.т; Вероятные - 63 тыс.т. Газ: Доказанные – 32 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 18,421 тыс.т, растворенного в нефти газа – 3,897 млн.м<sup>3</sup>*

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 694 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1 765 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча на данном участке не предусмотрена лицензией.*

Наименование месторождения: *участок Суворовский*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть: С3 – 1536 тыс.т. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *не ведется*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1362 тыс.т; Вероятные - 240 тыс.т; Возможные – 1167 тыс.т. Газ: Доказанные - 135 млн. куб. м; Вероятные - 26 млн. куб. м; Возможные – 124 куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: *нефти – 53,4тыс.т*

Наименование месторождения: *Абузы (участок Абузы)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 22 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: *нефти - 0,093 тыс.т*

Наименование месторождения: *Северо-Азовское (участок Азовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 17 тыс. т. C2 – 22 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *уровень добычи за 2009 год: нет*

Наименование месторождения: *Азовское (участок Азовское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 28 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: *нефти-3,3 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4700 тыс.т; Вероятные – 5206 тыс.т; Возможные – 27 тыс.т. Газ: Доказанные – 49193 млн. куб. м; Вероятные – 12705 млн. куб. м; Возможные – 7046 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти-317,9 тыс.т , конденсата - 8,2 тыс.т , газа свободного- 2405,6 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Апчас (участок Апчас)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти 0,035 тыс.т*

Наименование месторождения: *Асфальтовая Гора (участок Асфальтовая Гора)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 196 тыс. т. методика  
подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти 0,93 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 101 тыс.т; Вероятные - 55 тыс.т;  
Возможные – 53 тыс.т. Газ: Доказанные - 7 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м;  
Возможные – 3 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным  
методом*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти -15,28 тыс.т*

Наименование месторождения: *Баракаевское (участок Баракаевское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 144 тыс. т; Газ: АВС1 – 1855  
млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти -0,023 тыс.т, свободного газа - 13,2 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Восковая Гора (участок Восковая Гора)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 4 тыс. т. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009г: нефти - 0,24 тыс.т*

Наименование месторождения: *Восточно-Северское (участок Восточно-Северское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 60 тыс. т. Газ: АВС1 – 60 млн. куб. м.  
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти - 6,25 тыс.т, природного газа – в 2009 г. не добывался*

Наименование месторождения: *Гарбузовское (участок Гарбузовское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Газ: АВС1 – 1162 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нет*

Наименование месторождения: *Дыш (участок Дыш)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1187 тыс.т; Вероятные - 377 тыс.т;  
Возможные - 382 тыс.т. Газ: Доказанные - 1127 млн. куб. м; Вероятные - 407 млн. куб. м;  
Возможные - 411 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным  
методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -149,82 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 459 тыс.т; Вероятные - 233 тыс.т;  
Возможные - 300 тыс.т. Газ: Доказанные - 37 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м;  
Возможные - 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным  
методом*

Уровень добычи: за 2009г: *нефти - 36,17 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 777 тыс.т; Вероятные - 383 тыс.т;  
Возможные - 175 тыс.т. Газ: Доказанные - 112 млн. куб. м; Вероятные - 57 млн. куб. м;  
Возможные - 27 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным  
методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -74,864 ,свободного газа - 0,4 млн.м3*

Наименование месторождения: *Кабардинское (участок Кабардинское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 10 тыс. т. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти 0,356 тыс.т*

Наименование месторождения: *Калужское (участок Калужское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 5тыс. т. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти 2,3 тыс.т*

Наименование месторождения: *Камышановая Балка (участок Камышановая Балка)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009г: нефти 0,014 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кеслерово (участок Кеслерово)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: АВС1 – 7 тыс. т. методика подсчета запасов:  
классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти 0,05 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 234 тыс.т; Вероятные - 98 тыс.т;  
Возможные - 117 тыс.т. Газ: Доказанные - 57 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м;  
Возможные - 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным  
методом**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефти -24 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 1033 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -3,51 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кузнецовское (участок Кузнецовское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 515 тыс. т. Газ: ABC1 – 2203 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *конденсата -0,365 тыс.т,свободного газа-7,17 млн.куб.м*

Наименование месторождения: *Кура – Цеце (участок Кура-Цеце)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 65 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -2,27 тыс.т*

Наименование месторождения: *Курчанское (участок Курчанское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 5 тыс.т; Вероятные - 1 тыс.т; Возможные - 2 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -1,29 тыс.т*

Наименование месторождения: *Кутаисское (участок Кутаисское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 24 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: *нефти -0,033 тыс.т*

Наименование месторождения: *Левкинское (участок Левкинское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 40 тыс.т; Вероятные - 10 тыс.т; Возможные - 28 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Возможные - 2 млн. куб. м.**  
**методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2009г: нефти -6,916 тыс.т

Наименование месторождения: **Нефтегорское (участок Нефтегорское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 4 тыс.т; Вероятные - 35 тыс.т; Возможные – 28 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти - 3,788 тыс.т

Наименование месторождения: **Нефтянское (участок Нефтянское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 5 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -0,919 тыс.т

Наименование месторождения: **Николаевское (участок Николаевское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 353 тыс.т; Вероятные - 118 тыс.т; Возможные – 256 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -26,64 тыс.т

Наименование месторождения: **Новодмитриевское (участок Новодмитровское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 77 тыс. т. Газ: ABC1 – 1058 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -11,107 тыс.т.

Наименование месторождения: **Самурское (участок Самурское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:



**размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: газа-0,042 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. Газ: ABC1 – 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -0,026 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 201 тыс. т. Газ: ABC1 – 82 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -3,193 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 14 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т; Возможные - 73 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -5,815 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 383 тыс. т. Газ: ABC1 – 50 млн. куб. м. C2 – 160 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти 0,085 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 50тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти 0,038 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 4 тыс.т; Вероятные - 15 тыс.т; Возможные - 31 тыс.т. Газ: Доказанные - 360 млн. куб. м; Вероятные - 4752 млн. куб. м; Возможные - 7943 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата - 0,026 тыс.т; свободного газа-10,136 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Славянское (участок Славянское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Газ: ABC1 – 687 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: газа- 23,64 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Убеженское (участок Убеженское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 - 54 тыс.т Газ: ABC1- 3 млн.м3 методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009г: нефти -10,879 тыс.т ,свободного газа-0,172 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Ключевому месторождению с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти -1,0 тыс.т

Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 387 тыс.т; Вероятные - 156 тыс.т; Возможные - 118 тыс.т. Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 8 млн. куб. м;*

**Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти -20,46 тыс.т

Наименование месторождения: *Хадыженская Площадка (участок Хадыженская Площадка)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти - 0,424 тыс. т

Наименование месторождения: *Хадыженское (участок Хадыженское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 10 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти - 0,072 тыс.т

Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 151 тыс.т; Вероятные - 45 тыс.т; Возможные - 123 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти -15,336 тыс.т

Наименование месторождения: *Хопры (участок Хопры)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 6 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти - 1,257 тыс.т

Наименование месторождения: *Шентальское (участок Шентальское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 83 тыс.т; Вероятные - 49 тыс.т; Возможные - 48 тыс.т. Газ: Доказанные - 10 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м;**

**Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти -6,644 тыс.т

Наименование месторождения: *Широкая Балка (участок Широкая Балка)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 278 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: нефти 1,541 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Ключевому месторождению с залежами Узун, Южно-Ключевыми (участок Ключевое)**

Уровень добычи: за 2009г: нефти - 0,027 тыс.т

Наименование месторождения: *Южно-Хадыженское (участок Южно-Хадыженское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 17 тыс.т., C2 – 4 тыс.т; Газ: ABC1 – 2579 млн. куб. м. C2 – 713 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009г: газа - 2,48 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 3 тыс. т; Вероятные – 2 тыс.т; Возможные – 2 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS**

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-0,861 тыс.т

Наименование месторождения: *Восточно-Черноерковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: ABC1 – 19 тыс. т, C2- 110 тыс.т, методика**

*подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-6,453 тыс.т

Наименование месторождения: *Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 тыс. т; Вероятные – 17 тыс.т; Возможные – 22 тыс.т. Газ: Доказанные – 26 млн. куб. м; Вероятные – 19 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-11,909 тыс.т

Наименование месторождения: *Западно-Мечетское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 14 тыс. т; Вероятные – 5 тыс.т; Возможные – 13 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-3,441 тыс.т

Наименование месторождения: *Западно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 76 тыс. т; Вероятные – 36 тыс.т; Возможные – 61 тыс.т. Газ: Доказанные – 90 млн. куб. м; Вероятные – 43 млн. куб. м; Возможные – 74 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-20,408 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 149 тыс.т; Возможные – 62 тыс.т. Газ: Вероятные – 101 млн. куб. м; Возможные – 43 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-24,272 тыс.т

Наименование месторождения: *Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 16 тыс. т; Вероятные –*

*12 тыс.т; Возможные – 15 тыс.т.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-7,131 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 148 тыс. т; Возможные – 1249 тыс.т. Газ: Доказанные – 61 млн. куб. м; Возможные – 340 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-66,39 тыс.т

Наименование месторождения: *Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 105 тыс. т; Вероятные – 36 тыс.т; Возможные – 59 тыс.т. Газ: Доказанные –82 млн. куб. м; Вероятные – 29 млн. куб. м; Возможные – 47 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: нефти-40,732 тыс.т

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 331 тыс. т, C2- 316 тыс.т, Газ: ABC1 – 387 млн. куб. м, C2- 437 млн.куб.м, методика подсчета запасов: классификация Рф, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -0,186 тыс.т ,свободного газа-5,492 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс. т; Вероятные – 9 тыс.т; Возможные – 12 тыс.т. Газ: Доказанные – 36 млн. куб. м; Вероятные – 37 млн. куб. м; Возможные – 55 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -0,917 тыс.т ,свободного газа-4,59 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Южно-Сладковское (участок Славянско-Темрюкский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: конденсат: ABC1 – 59 тыс. т. Газ: ABC1 – 106 млн. куб. м.*

*методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -0,547 тыс.т ,свободного газа-7,35 млн.куб.м

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 216 тыс. т; Вероятные – 109 тыс.т; Возможные – 388 тыс.т. Газ: Доказанные – 486 млн. куб. м; Вероятные – 251 млн. куб. м; Возможные – 1124 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS*

Уровень добычи: за 2009 г: конденсата -53,059 тыс.т ,свободного газа-112,58 млн.куб.м

Наименование месторождения: *Подсолнечное (участок Подсолнечное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1046 тыс.т; Возможные - 191 тыс.т. Газ: Доказанные - 73 млн. куб. м; Возможные - 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 83,332 тыс. т, растворенного в нефти газа – 6,07млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Камышовое (участок Камышовое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 18 тыс.т; Вероятные - 142 тыс.т. Газ: Доказанные - 1 млн. куб. м; Вероятные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 6,573 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,7 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Лесное (участок Лесное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть на 01.01.2009 г.: Доказанные - 220 тыс.т; Вероятные - 129 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 47,245 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,01 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Байджановское (участок Байджановское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть ABC 1 – 263 тыс. т. Газ: ABC 1 – 76 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 0,218 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,005 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Бектемировское (участок Бектемировское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 90 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 6,105 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,244 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Мектебское (участок Мектебское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 113 тыс. т. Газ: ABC 1 – 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 4,409 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,179 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Надеждинское (участок Надеждинское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 453 тыс. т. Газ: ABC 1 – 59 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 0,065 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,006 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Белозерское (участок Белозерское)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 145 тыс.т; Вероятные - 183 тыс.т; Возможные – 395 тыс.т. Газ: Доказанные - 11 млн. куб. м; Вероятные - 14 млн. куб. м; Возможные – 30 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 16,722 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,931 млн. куб. м.*



Наименование месторождения: *Кум-Тюбинское (участок Кум-Тюбинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 1242 тыс. т. C2 – 14 тыс.т; Газ: ABC 1 – 46 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается.*

Наименование месторождения: *Владимировское (участок Владимировское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 4 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 36 млн. куб. м. C2 – 13 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 3,531 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,212 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Нефтекумское (участок Нефтекумское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 880 тыс. т. Газ: ABC 1 – 197 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения в целом: Доказанные - 768 тыс.т; Вероятные - 414 тыс.т; Возможные - 1045 тыс.т. Газ: Доказанные - 94 млн. куб. м; Вероятные - 49 млн. куб. м; Возможные - 127 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 4,765 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,688 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Урожайненское (участок Урожайненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 206 тыс.т; Вероятные - 52 тыс.т. Газ: Доказанные - 31 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 11,285 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,752 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Эбелекское (участок Эбелекское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 280 тыс. т. Газ: АВС 1 – 31 млн. куб. м.  
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Союзное (участок Союзное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 29 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 млн. куб. м.  
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Плавненское (участок Плавненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 113 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб. м.  
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Ачикулакское (участок Ачикулакское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 1827 тыс.т; Вероятные – 560 тыс.т. Газ: Доказанные - 51 млн. куб. м; Вероятные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 105,409 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,198 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 672 тыс. т; Вероятные - 553 тыс. т; Газ: Доказанные - 87 млн. куб. м; Вероятные - 36 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 97,773 тыс. т, растворенного в нефти газа – 14,822 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Зимне-Ставкинское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: : *размер запасов месторождения: Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 83,891 тыс. т, растворенного в нефти газа – 8,744 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 8 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 24 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 3,814 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,107 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Пушкарьское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 100,773 тыс. т, растворенного в нефти газа – 7,042 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Правобережное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения Запасы учтены в целом по Зимнее-Ставкинско-Правобережному месторождению (участок Поварковское)*

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 26,951 тыс. т, растворенного в нефти газа – 3,396 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 61 тыс.т; Вероятные - 58 тыс.т; Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Возможные - 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 17,25 тыс. т, растворенного в нефти газа – 2,219 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, природный, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 1850 тыс.т; Вероятные - 1086 тыс.т; Возможные - 1285 тыс.т. Газ: Доказанные - 165 млн. куб. м; Вероятные - 100 млн. куб. м; Возможные - 117 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 223,019 тыс. т, растворенного в нефти газа – 23,288 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Ковыльное (участок Ковыльное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный в нефти газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Вероятные - 60 тыс.т. Газ: Вероятные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 1,417 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,227 млн. куб. м

Наименование месторождения: **Сухановское (участок Сухановское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 298 тыс. т. C2 – 165 тыс. т. Газ: ABC 1 – 128 млн. куб. м. C2 – 409 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 0,361 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,093 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 либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 779 тыс.т; Вероятные - 744 тыс.т; Возможные – 2085 тыс.т. Газ: Доказанные - 86 млн. куб. м; Вероятные - 84 млн. куб. м; Возможные – 239 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 102,175 тыс. т, растворенного в нефти газа – 12,578 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 937 тыс. т. С2 – 69 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1757 млн.куб.м; С2 – 37 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 2,747 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,807 млн. куб. м, конденсата – 0,705 тыс. т, природного газа – 0,206 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Култайское (участок Култайское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 2357 тыс. т. Газ: АВС 1 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 0,031 тыс. т, растворенного газа – 0,004 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Долинное (участок Долинное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 1 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные – 8 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти – 4,213 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,247 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Совхозное (участок Совхозное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть: АВС 1 – 64 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Молодежное (участок Молодежное)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Возможные - 153 тыс.т. Газ: Возможные – 15 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 2,961 тыс. т, растворенного в нефти газа – 0,285 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 332 тыс. т; Вероятные - 104 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные - 16 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 14 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 25,82 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,291 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Полевое (участок Полевое)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 131 тыс. т. Газ: ABC 1 – 33 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Прасковейское (участок Прасковейское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: Доказанные - 108 тыс. т; Вероятные - 75 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 5 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 16,674 тыс. т, растворенного в нефти газа – 1,043 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Максимокумское (участок Максимокумское)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, природный, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть: ABC 1 – 24 тыс. т. Газ: ABC 1 – 73 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Месторождение не разрабатывается*

Наименование месторождения: *Участок Байкаловский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6 612 тыс.т. Газ: 22 213 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Пендомаяхский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 6 406 тыс.т. Газ: 6 154 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Проточный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 51 206 тыс.т. Газ: 29 905 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Самоедский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 185 567 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Северо-Чарский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 405 тыс. т. Газ: 24 764 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *добыча нефти в 2009 г. не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Вадинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 14 757 тыс. т. Газ: 11 839 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 5 047 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *в 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Западно-Лодочный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С – 2 тыс. т; 2С – 75 тыс. т; 3С – 191 тыс. т. Газ: 1С – 1 347 млн. куб. м; 2С – 7 982 млн. куб. м; 3С – 10 245 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 16 208 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Туколандский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 22 773 тыс. т. Газ: 30 089 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Аявинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*



Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Нефть: 1С – 8 тыс.т; 2С – 111 тыс.т; 3С – 10 889 тыс. т. Газ: 1С – 91 млн. куб.м, 2С – 1208 млн. куб.м, 3С – 115 118 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом. Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 29 575 тыс. т; Газ – 25 880 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Желиндуконский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер условных ресурсов: Нефть: 1С – 31 тыс.т; 2С – 102 тыс.т; 3С – 401 тыс. т. Газ: 1С – 4 млн. куб.м, 2С – 14 млн. куб.м, 3С – 56 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом. Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 13 217 тыс. т; Газ – 8 745 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Оскобинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 167 990 тыс. т; Газ – 365 261 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Терско-Камовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат - 147 805 тыс. т; Газ – 169 754 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Кулиндинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 8 618 тыс. т. Газ – 4 799 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Восточно-Сугдинский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 47 462 тыс. т., газ: 27 558 млн.куб.м.; методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Даниловский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 54 248 тыс. т. Газ – 53 268 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *им. Савостьянова (участок Могдинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1 608 тыс. т. C2 – 158 905 тыс. т. Газ: ABC 1 – 161 млн. куб. м. C2 – 15 891 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Санарский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер перспективных ресурсов: нефть и конденсат: 67 720 тыс. т., методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Участок Преображенский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 117 293тыс. т., методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Участок Умоткинский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 123 634 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Куль-Еганское (участок Куль-Еганский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 351 тыс.т; Возможные - 804 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Даненберговское (участок Куль-Еганский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 1066 тыс.т; Возможные - 4417 тыс.т. Газ: Вероятные - 61 млн. куб. м; Возможные - 255 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Чапаевское (участок Куль-Еганский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **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**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Полуденное (участок Куль-Еганский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 259 тыс. т. С2 – 891 тыс. т*  
*методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Нижнетабаганское (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 6926 тыс. т. С2 – 4499 тыс. т.*  
*Газ: ABC 1 – 15505 млн. куб. м. С2 – 2364 млн. куб. м. методика подсчета запасов:*  
*классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть и конденсат: Возможные - 4853 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация*  
*PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Северо-Калиновое (участок Северо-Пудинский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 454 тыс.т; Возможные –*  
*1878 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению*

Наименование месторождения: *Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 222 тыс.т; Возможные –*  
*39 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,8 тыс. т; газ - 0,056 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское,*

*Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 222 тыс.т; Вероятные – 67 тыс.т; Возможные – 17 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 37 тыс. т; газ - 3,8 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Анютинское (Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 163 тыс.т; Вероятные – 15 тыс.т; Возможные – 66 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 1 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 23,6 тыс. т; газ - 0,6 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 122 тыс.т; Вероятные – 88 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 9,31 тыс.т; газ - 0,32 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Буrolатское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 56 тыс.т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 2,51 тыс. т; газ - 0,05 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Летовское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 40 тыс.т; Возможные – 162 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 1,1тыс. т; газ попутный 0,15 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 176 тыс.т; Вероятные – 24 тыс.т; Возможные – 191 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 22 тыс.т; газ - 1,16 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Волковское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: Нефть: АВС 1 - 41тыс. т; Газ: АВС 1 – 4 млн.куб.м..*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 1,85тыс. т; газ - 0,19 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Агинское (участок Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буролатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: Нефть: АВС 1 – 2 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *не велась.*

Наименование месторождения: *Ванкорское (участок Ванкорская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Ванкорнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 195 129 тыс.т; Вероятные – 208 200 тыс.т; Возможные – 104 847 тыс.т. Газ: Доказанные – 66 301 млн. куб. м; Вероятные – 74 938 млн. куб. м; Возможные – 23 096 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти - 3 640 тыс. т; газа - 135 млн. м3.*

Наименование месторождения: **Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **запасы учтены по в целом по Ванкорскому месторождению (участок Ванкорская площадь)**

Уровень добычи: **за 2009 год: добыча нефти не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Агалеевское (участок Агалеевская площадь, Кодинский вал)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **Открытое акционерное общество «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер условных ресурсов: Газ: 3С – 48 052 куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **В 2009 г. добыча не велась, на участке осуществляются работы по геологическому изучению**

Наименование месторождения: **Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 297 тыс.т; Вероятные – 71 519 тыс.т; Возможные – 142 716 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 913 млн. куб. м; Вероятные – 2 665 млн. куб. м; Возможные – 1 033 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти - 46 тыс.т.**

Наименование месторождения: **Советское (участок Советское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: приведены в целом по Советскому месторождению (Советский участок)**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефти - 1182,42 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Стрежевское (участок Стрежевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: приведены в целом по Стрежевскому месторождению (участок Стрежевский)**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Северное (участок Северное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *приведены в целом по месторождению Северное (Северный участок)*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 84,834 тыс.т., конденсат - 0,471 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Малореченское (участок Малореченское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 280 тыс.т; Возможные - 1106 тыс.т. Газ: Доказанные - 13 млн. куб. м; Возможные - 70 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 75,700 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Ломовое (участок Ломовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 132 тыс.т; Вероятные - 39 тыс.т; Возможные - 31 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м; Возможные - 1 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 68,2 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Катыльгинское (участок Катыльгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 632 тыс.т; Вероятные - 1653 тыс.т. Газ: Вероятные - 30 млн. куб. м; методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 212,4 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2003 тыс.т; Вероятные - 1687 тыс.т; Возможные - 134 тыс.т. Газ: Доказанные - 429 млн. куб. м; Вероятные - 388*



*млн. куб. м; Возможные - 32 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

*Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 196,1 тыс. т., конденсата - 1,986 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 2614 тыс. т. C2 – 872 тыс. т. Газ: ABC 1 – 3850 млн. куб. м. C2 – 2192 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

*Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 1,414 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5116 тыс.т; Вероятные - 3563 тыс.т; Возможные - 3284 тыс.т. Газ: Доказанные - 15623 млн. куб. м; Вероятные - 4627 млн. куб. м; Возможные - 3388 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

*Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 580,948 тыс. т., конденсата - 184,519 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9861 тыс.т; Вероятные - 5382 тыс.т; Возможные - 4182 тыс.т. Газ: Доказанные - 236 млн. куб. м; Вероятные - 132 млн. куб. м; Возможные - 98 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

*Уровень добычи: а 2009 год: нефти - 493,947 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Олень (участок Олень месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1854 тыс.т; Вероятные - 714 тыс.т. Газ: Доказанные - 141 млн. куб. м; Вероятные - 67 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

*Уровень добычи: за 2009 год: нефти - 88,500 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5353 тыс.т; Вероятные - 803 тыс.т; Возможные - 492 тыс.т. Газ: Доказанные - 326 млн. куб. м; Вероятные - 60 млн. куб. м; Возможные - 43 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти - 1615,800 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 471 тыс.т; Вероятные - 426 тыс.т; Возможные - 78 тыс.т. Газ: Доказанные - 167 млн. куб. м; Вероятные - 182 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти - 95,703 тыс. т., конденсата - 2,581 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 426 тыс.т; Вероятные - 800 тыс.т. Газ: Доказанные - 18 млн. куб. м; Вероятные - 40 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти - 75,3 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 454 тыс. т. C2 – 409 тыс. т. Газ: ABC 1 – 37 млн. куб. м. C2 – 35 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5335 тыс.т; Вероятные - 7109 тыс.т; Возможные - 2007 тыс.т. Газ: Доказанные - 108 млн. куб. м; Вероятные - 233 млн. куб. м; Возможные - 68 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *нефти - 974,164 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Лонтынь-Яхское (участок Лонтынь-Яхское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 86 тыс.т. Газ: Доказанные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефти - 34,100 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Волковское (участок Катъльгинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 82 тыс. т. C2 – 48 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катъльгинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 125 тыс.т; Вероятные - 181 тыс.т. Газ: Доказанные - 2 млн. куб. м; Вероятные - 4 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 11,111 тыс. т.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1140 тыс.т; Вероятные - 1561 тыс.т; Возможные - 3463 тыс.т. Газ: Доказанные – 50 млн. куб. м; Вероятные – 56 млн. куб.м; Возможные – 223 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 380 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 406 тыс.т; Газ: Вероятные - 19 млн. куб. м методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 158,900 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 61 тыс. т; Вероятные - 360 тыс.т; Возможные - 490 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 44,127 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западно-Карайское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 464 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 263 тыс.т; Вероятные - 523 тыс.т; Возможные - 541 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Западно-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 582 тыс. т. C2 – 759 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м. C2 – 28 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Павловское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 759 тыс. т. C2 – 782 тыс. т. Газ: ABC 1 – 15 млн. куб. м. C2 – 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 195 тыс.т; Вероятные - 516 тыс.т; Возможные - 621 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 14 млн. куб. м; Возможные - 18 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 150 тыс.т; Вероятные - 610 тыс.т; Возможные - 350 тыс.т. Газ: Доказанные - 4 млн. куб. м; Вероятные - 24 млн. куб. м; Возможные - 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. Доказанные - 3 млн. куб. м; Вероятные - 18 млн. куб. м; Возможные - 11 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3235 тыс.т; Вероятные - 3522 тыс.т; Возможные - 402 тыс.т. Газ: Доказанные - 56 млн. куб. м; Вероятные - 78 млн. куб. м; Возможные - 12 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 368,234 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Кондаковское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 1891 тыс. т. C2 – 3143 тыс. т. Газ: ABC 1 – 287 млн. куб. м. C2 – 478 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Проточное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 1780 тыс. т. Газ: АВС 1 – 142 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Приграничное (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 97 тыс.т; Вероятные - 112 тыс.т; Возможные – 183 тыс.т. Газ: Доказанные - 6 млн. куб. м; Вероятные - 7 млн. куб. м; Возможные - 21 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 43,500 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Вахское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Вахскому месторождению (участок Вахский)*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 1,063 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Трайгородское (участок Кондаковский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 718 тыс. т; С2 – 5956 тыс.т. Газ: АВС 1 – 109 млн. куб. м; С2 – 905 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Глуховское (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 55 тыс.т; Возможные – 194 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Налимье (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 244 тыс. т; C2 – 127 тыс.т.  
Газ: ABC 1 – 15 млн. куб. м; C2 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Поньжевое (участок Поньжевый)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 72 тыс. т; C2 – 232 тыс.т.  
Газ: ABC 1 – 2 млн. куб. м; C2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Широтное (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 408 тыс. т; C2 – 269 тыс.т.  
Газ: ABC 1 – 59 млн. куб. м; C2 – 39 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 412 тыс. т; C2 – 1376 тыс.т.  
Газ: ABC 1 – 56 млн. куб. м; C2 – 187 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 75 тыс. т. Газ: ABC 1 – 21 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Аленкинское (участок Аленкинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные - 162 млн. куб. м;  
Возможные - 149 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: **Участок Проточный**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат: 5058 тыс.т. подсчета запасов:  
классификация PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: **Советское (участок Советский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 24023 тыс.т;  
Вероятные - 8565 тыс.т; Возможные - 5058 тыс.т. Газ: Доказанные - 1612 млн. куб. м;  
Вероятные - 1 млн. куб. м; Возможные - 3 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г.: 883,974 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Вахское (участок Вахский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 11198 тыс.т;  
Вероятные - 8601 тыс.т; Возможные - 4665 тыс.т. Газ: Доказанные - 927 млн. куб. м;  
Вероятные - 720 млн. куб. м; Возможные - 361 млн. куб. м. методика подсчета запасов:  
классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г.: 1177,763 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Нижневартовское (участок Нижневартовский)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные -794 тыс.т; Вероятные -  
94 тыс.т; Возможные - 1967 тыс.т. Газ: Доказанные -55 млн. куб. м; Вероятные - 7 м;  
Возможные - 143 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным  
методом**

Уровень добычи: **за 2009 г.: 100,000 тыс. т.**

Наименование месторождения: **Полуденное (участок Полуденный)**

Владелец прав на месторождение



Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2478 тыс.т; Вероятные - 2882 тыс.т; Возможные - 630 тыс.т. Газ: Доказанные - 87 млн. куб. м; Вероятные - 109 млн. куб. м; Возможные - 25 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 462,459 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Первомайское (участок Первомайский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *приведены выше в целом по Первомайскому (в Томской Области)*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 188,253 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Северное (Северный участок)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2194 тыс.т; Вероятные - 3362 тыс.т; Возможные - 6110 тыс.т. Газ: Доказанные - 438 млн. куб. м; Вероятные - 753 млн. куб. м; Возможные - 575 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: нефть - 147,266 тыс.т., конденсат - 0,258 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Стрежевское (участок Стрежевский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 372 тыс. т; C2 – 28 тыс.т; Газ: ABC 1 – 9 млн. куб. м, C2 – 2 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 1,336 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Колотушное (участок Колотушное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 179 тыс.т; Вероятные - 382 тыс.т; Возможные - 279 тыс.т. Газ: Доказанные - 8 млн. куб. м; Вероятные - 22 млн. куб. м; Возможные - 16 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 30,466 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Сухокумское (участок Восточно-Сухокумское)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 42 тыс.т; Вероятные - 9 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 44 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные – 8 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 6,013 тыс. т, газ – 0,775 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Гаруновское (участок Гаруновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 37 тыс. т. (конденсат) Газ: ABC 1 – 419 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Граничное (участок Граничное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 151 тыс. т. C2 – 89 тыс. т. Газ: ABC 1 – 15 млн. куб. м.. C2 – 9 млн. т куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 0,072 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Западный-Бажиган (участок Западный-Бажиган)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 64 тыс. т. C2 – 105 тыс. т. Газ: ABC 1 – 93 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 0,036 тыс. т, газ – 0,007 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Казбековское (участок Казбековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 14 тыс. т. С2 – 77 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. С2 – 9 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 13,913 тыс. т, газ – 1,391 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Капиевское (участок Капиевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 113 тыс. т. С2 – 68 тыс. т. Газ: АВС 1 – 9 млн. куб.м. С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,036 тыс. т, газ – 0,005 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Катранное (участок Катранное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 20 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,072 тыс. т, газ – 0,004 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Кулинское (участок Кулинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3 тыс.т; Вероятные - 3 тыс.т; Возможные - 45 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 – 3,2 млн. куб.м. С2 – 7 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,516 тыс. т, газ – 0,072 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Кумухское (участок Кумухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 35 тыс. т. Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 5,250 тыс. т, газ – 0,577 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Леваневское (участок Леваневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*  
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 38 тыс. т. Газ: АВС 1 – 88 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Майское (участок Майское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*  
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 195 тыс. т. Газ: АВС 1 – 390 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 0,072 тыс. т, газ – 0,011 млн.м. куб..*

Наименование месторождения: *Мартовское (участок Мартовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*  
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 76 тыс. т. Газ: АВС 1 – 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 6,259 тыс. т, газ – 1,063 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Наказухское (участок Наказухское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*  
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 131 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2009 г: нефть - 0,133 тыс. т.*

Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*  
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 613 тыс. т. Газ: АВС 1 – 100 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: *за 2009 г: нефть – 20 тыс. т. газ 2 млн.м куб.*

Наименование месторождения: *Октябрьское (участок Октябрьское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*  
Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 107 тыс. т. Газ: ABC 1 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*  
Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 0,036тыс. т, газ –0,002 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Равнинное (участок Равнинное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 74 тыс.т; Вероятные - 117 тыс.т; Возможные - 116 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 17 млн. куб.м. С2 – 31 млн. куб.м.. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть – 26,006 тыс. т. газ 2,375 млн.м куб

Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 10 тыс.т; Возможные - 8 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 20 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 2,578 тыс. т. газ 0,309 млн.м куб.

Наименование месторождения: *Рифовое (участок Рифовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 37 тыс. т. С2 – 76 тыс. т. Газ: ABC 1 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 0,365 тыс. т, газ – 0,092 млн.м. куб.

Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 78 тыс.т; Вероятные - 204 тыс.т; Возможные - 88 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 210 млн. куб.м. С2 – 43 млн.. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 28,605 тыс. т, газ –4,386 млн.м. куб.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 207 тыс. т. C2 – 36 тыс. т. Газ: ABC 1 – 23 млн. куб.м. C2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нет*

Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 23 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 152 млн. куб.м. C2 – 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть – 0,904 тыс. т, газ – 0,125 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 82 тыс.т; Вероятные - 92 тыс.т; Возможные - 83 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 101 млн. куб.м. C2 – 13 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 15,173 тыс. т, газ – 3,002 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Таловское (участок Таловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 47 тыс.т; Вероятные - 20 тыс.т; Возможные – 21 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: ABC 1 – 20 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 5,915 тыс. т, газ – 0,763 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Тианетское (участок Тианетское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 100 тыс. т; C2 – 58 тыс. т. Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м. C2 – 79 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нет*

Наименование месторождения: *Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 106 тыс. т. С2 – 19 тыс. т. Газ: АВС 1 – 121 тыс. куб.м. С2 – 8 тыс. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть – 0,424 тыс. т, газ – 0,054 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Центральное (участок Центральное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 25 тыс. т. Газ: АВС 1 – 8 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть – 7,572 тыс. т, газ – 1,504 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Эмировское (участок Эмировское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 93 тыс. т. Газ: АВС 1 – 14 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 0,036 тыс. т, газ – 0,008 млн.м. куб.*

Наименование месторождения: *Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 30 тыс.т; Вероятные - 26 тыс.т; Возможные - 16 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 – 16 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть – 4,329 тыс. т, газ – 0,558 млн.м. куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: С2 – 33 тыс. т. Газ: АВС 1 – 12 млн. куб.м, С2 – 73 млн. куб.м.*

Уровень добычи: *уровень добычи: нефть - 0 тыс. т, газ - 0 млн.м. куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 62 тыс.т; Вероятные – 8 тыс.т; Возможные - 140 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом Газ: АВС 1 – 62 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть – 13,701 тыс. т, газ – 1,930 млн.м. куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 26 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть - 7,103 тыс. т, газ – 0,916 млн.м. куб.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 39 тыс. т. Газ: АВС 1 – 6 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: *нет*

Наименование месторождения: *участок Бишкольская площадь*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 1556 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Блок Бурсукельский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: С3 – 191 тыс. т; Газ: С3 – 954 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Избербаши (участок месторождение Избербаши)*

Владелец прав на месторождение



Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 9 тыс.т; Возможные – 23 тыс.т. Газ: Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г.: нефть - 2,852 тыс.т., конденсат - 0,807 тыс.т., природный газ - 3,168 млн.куб. м*

Наименование месторождения: *Новолакское (участок Новолакское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 425 тыс. т. C2 – 2 046 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1 485 млн.куб. м; C2 – 4 327 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: нет.*

Наименование месторождения: *участок Площадь Агачаул*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: C3-2 698 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *участок Площадь Сафаралинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: C3-2 153 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 120 тыс.т; Вероятные – 64 тыс.т; Возможные – 78 тыс.т. Газ: Доказанные – 52 млн. куб. м; Вероятные – 27 млн. куб. м; Возможные – 32 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нефть - 14,548 тыс.т., газ - 6,354 млн.куб. м*

Наименование месторождения: *Участок недр: Площадь Карланюртовская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Газ: СЗ-9 299 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Западный Избербаи*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: СЗ- 1 730 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Каратюбинская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Газ: СЗ - 10020 млн.куб. м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *участок Площадь Карабудахкентская*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: СЗ – 2 908 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не велась*

Наименование месторождения: *Шамхал-Булак (участок месторождение Шамхал-Булак)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС 1 – 431 тыс. т. С2 – 415 тыс. т. Газ: АВС 1 – 22 333 млн.куб. м; С2 – 284 млн.куб. м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нефть-0,773 тыс.т., газ-0,126 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Дагестанские Огни (участок месторождение Дагестанские Огни)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: месторождение выработано*

Уровень добычи: *газ - 3,905 млн. куб. м*

Наименование месторождения: *Димитровское (участок Димитровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 110 тыс.т; Вероятные – 73 тыс.т; Возможные – 68 тыс.т. Газ: Доказанные – 4 896 млн. куб. м; Вероятные – 3 543 млн. куб. м; Возможные – 3 326 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *нефть - 8,002 тыс.т., конденсат - 3,099 тыс.т., газ - 291 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ардалинское (участок Ардалинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 702 тыс.т; Возможные - 1136 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 333,272 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Дюсушевское (участок Дюсушевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 91 тыс.т; Вероятные - 16 тыс.т; Возможные - 168 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 54,374 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Колвинское (участок Восточно-Колвинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 289 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 159,555 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ошкотыньское (участок недр включающий Ошкотыньское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 479 тыс.т; Вероятные - 286 тыс.т; Возможные - 194 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *221,074 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Центрально-Хорейверское (участок недр включающий Ошкотыньское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 103 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *120,083 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Сихорейское (участок недр включающий Ошкотыньское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО "Компания Полярное Сияние"*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 55 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *23,462 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Ломовское (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 130 тыс. т; Вероятные - 32 тыс. т; Возможные - 239 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным мет*

Уровень добычи: за 2009 г. – *7,330 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ломовское (участок Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: запасы приведены в целом по Ломовскому месторождению (участок Яснополянская залежь Ломовского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 г.: *1,462 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 344 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т; Возможные – 173 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 77,243 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1134 тыс.т; Вероятные - 22 тыс.т; Возможные - 491 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: 234,37 тыс. т*

Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 622 тыс.т; Вероятные - 304 тыс.т; Возможные - 57 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 64,583 тыс. т*

Наименование месторождения: *Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 444 тыс.т; Вероятные - 1111 тыс.т; Возможные - 1540 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год : 68,141 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 7675 тыс.т; Вероятные - 6892 тыс.т; Возможные - 4893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: нефть - 594,383 тыс. т*

Наименование месторождения: *Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельниковскому месторождению (участок Ельниковское месторождение)*

Уровень добычи: *за 2009 год: 116,872 тыс. т*

Наименование месторождения: *Архангельское (участок Архангельское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 566 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 95,045 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 9024 тыс.т; Вероятные - 4040 тыс.т; Возможные - 2991 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 264.859 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Яснополянская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2009 год: 225,785 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Башкирская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 93,212 тыс. т

Наименование месторождения: *Мишкинское (участок Верейская залежь Мишкинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мишкинскому месторождению (участок Турнейская залежь Мишкинского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 413,752 тыс. т

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 3104 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 146,567 тыс. т

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Яснополянская залежь Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Лиственскому месторождению*

Уровень добычи: за 2009 год: 195,341 тыс. т

Наименование месторождения: *Лиственское (участок Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лиственскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год : 77,082 тыс. т

Наименование месторождения: *Есенийское (участок Девонская залежь Есенийского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1067 тыс.т;*

**Вероятные - 2159 тыс.т; Возможные - 16 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2009 год : 48,740 тыс. т

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Верейские и Баширские залежи Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 47,807 тыс. т

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Лозинский участок Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)**

Уровень добычи: 2009 год: 0,00 тыс. т

Наименование месторождения: *Есене́йское (участок Южно-Есене́йское поднятие Есене́йского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Есене́йскому месторождению (участок Турнейская залежь Лиственского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год : 0,081 тыс. т

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 791 тыс.т; Возможные - 150 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год: 23,545 тыс. т

Наименование месторождения: *Лудошурское (участок Яснополянская залежь Лудошурского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*



Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)**  
Уровень добычи: за 2009 год : 53,772 тыс. т

Наименование месторождения: **Лудошурское (участок Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Лудошурскому месторождению (участок Турнейская залежь Лудошурского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 83,576 тыс. т

Наименование месторождения: **Ижевское (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 415 тыс.т; Вероятные - 365 тыс.т; Возможные - 430 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 год : 22,546 тыс. т

Наименование месторождения: **Ижевское (участок Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен выше, в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год : 25,24 тыс. т

Наименование месторождения: **Ижевское (участок Верейская залежь Северного участка Ижевского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ижевскому месторождению (участок Девонская залежь Ижевского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 19,13 тыс. т

Наименование месторождения: **Мещеряковское (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 216 тыс.т; Вероятные - 334 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 13,352 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Верейская и Баширская залежи Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мещеряковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2009 год : 25,399 тыс. т*

Наименование месторождения: *Мещеряковское (участок Турнейская залежь Мещеряковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Мещеряковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2009 год: 3,764 тыс.т*

Наименование месторождения: *Бегешикинское (участок Бегешикинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Доказанные - 162 тыс.т; Возможные - 63 тыс.т.*

Уровень добычи: *32,039 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: Доказанные - 4738 тыс.т; Вероятные - 127 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 102,263 тыс. т*

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Баширская залежь Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год : 502,165 тыс. т

Наименование месторождения: *Гремихинское (участок Верейская залежь Гремихинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Гремихинскому месторождению (участок Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 91,997тыс. т

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 13587 тыс.т; Вероятные - 5670 тыс.т; Возможные - 2994 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год:21,668 тыс. т

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 82,541 тыс. т

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 653,928 тыс. т

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Уровень добычи: **за 2009 год: 14,996 тыс. т**

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгопское (участок Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Уровень добычи: **за 2009 год: 13,93 тыс. т**

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгопское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Уровень добычи: **за 2009 год: 3,381 тыс. т**

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгопское (участок Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Уровень добычи: **за 2009 год: 20,302 тыс. т**

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгопское (участок Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 646,592 тыс. т

Наименование месторождения: *Чутырско-Киенгопское (участок Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Чутырско-Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 40,546 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: : *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 520 тыс.т; Возможные - 103 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 12,140 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 15,925 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Башкирская и Серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно - Киенгопскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 84,175 тыс. т.

Наименование месторождения: *Южно-Киенгопское (участок Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Южно-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Южно-Киенгонского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2009 год: 44,987 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2771 тыс.т; Вероятные - 545 тыс.т; Возможные - 711 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 89,744 тыс. т*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Верейская залежь Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)*

Уровень добычи: *за 2009 год: 89,236 тыс. т*

Наименование месторождения: *Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 26 тыс.т; Вероятные - 44 тыс.т; Возможные - 248 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 7,561 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 855 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 год: 101,311 тыс. т*

Наименование месторождения: *Сундурско-Нязинское (участок Тульская залежь Сундурско-*

**Нязинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Сундурско-Нязинскому месторождению (участок Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения)**

Уровень добычи: **за 2009 год: 3,419 тыс. т**

Наименование месторождения: **Лозолюкско-Зуриинское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозолюкско-Зуриинского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 1386 тыс.т; Вероятные - 256 тыс.т; Возможные - 558 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год 239,438 тыс. т**

Наименование месторождения: **Котовское (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 2781 тыс.т; Вероятные - 2578 тыс.т; Возможные - 364 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 год: нефть - 245,699 тыс. т**

Наименование месторождения: **Котовское (участок Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Котовскому месторождению (участок Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения)**

Уровень добычи: **за 2009 год: 50,078 тыс. т**

Наименование месторождения: **Заборское (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 72 тыс.т; Вероятные - 14 тыс.т; Возможные – 112 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS,**

*объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 2,628 тыс. т

Наименование месторождения: *Заборское (участок Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 2,482 тыс. т

Наименование месторождения: *Карсовайское (участок Карсовайский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные - 5119 тыс.т; Вероятные - 3073 тыс.т; Возможные - 1259 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: 91,316 тыс. т

Наименование месторождения: *Заборское (участок Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Заборскому месторождению (участок Яснополянская залежь Заборского месторождения)*

Уровень добычи: за 2009 год: 4,526 тыс. т

Наименование месторождения: *Ельниковское (Участок Верейский горизонт Ельниковского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Ельниковскому месторождению (участок Ельниковское месторождение)*

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Красногорское (участок Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:



**Размер запасов месторождения: объем запасов приведен в целом по Красногорскому месторождению (участок Башкирская залежь Красногорского месторождения)**

Уровень добычи: *Добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Участок Кайганско-Васюканский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 1С – 33 163 тыс. т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом. Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 631 685 тыс. т., газ – 369283 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Участок Венинский блок*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Венинефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат: 17 206 тыс. т. Газ: 255 004 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: *не ведется*

Наименование месторождения: *Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 8 773 тыс.т; Возможные – 10 397 тыс.т. Газ: Вероятные – 4 508 млн. куб. м; Возможные – 6 695 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *не ведется*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 7 814 тыс.т; Возможные – 3 028 тыс.т. Газ: Вероятные – 10 506 млн. куб. м; Возможные – 5 148 млн. куб. м. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: *добыча не ведется*

Наименование месторождения: *Чайво (участок месторождение Чайво)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 110 тыс.т; Вероятные – 7 485 тыс.т; Возможные – 7 889 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 348 млн. куб. м; Вероятные – 20 556 млн. куб. м; Возможные – 1 837 млн. куб. м. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2009 год: нефть - 1640,251 тыс. т

Наименование месторождения: **Верхнечонское (участок Верхнечонское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 27 068 тыс.т; Вероятные – 19 366 тыс.т; Возможные – 18 027 тыс.т. Газ: Доказанные - 211 тыс.т; Вероятные – 4 430 тыс.т; Возможные – 2 212 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г.: нефть - 306,316 тыс.т.

Наименование месторождения: **участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «Вал Шатского»**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер общих перспективных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 858 403 тыс. т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ООО «Каспийская нефтяная компания»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер условных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат: 3С – 12 449 тыс.т. методика подсчета: PRMS, объемным методом размер прогнозных ресурсов месторождения: Нефть и конденсат - 265 377 тыс. т. Газ – 54 759 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Северо-Кожевское (участок Кожевской)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные - 13 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **добыча не велась**

Наименование месторождения: **Железнодорожное (участок Черемушкинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 70 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Яружское (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 23 тыс.т; Вероятные – 57 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Кустовое (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 104 тыс.т. методика подсчета: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Кожевское (участок Черемушкинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: АВС1 – 21 тыс.т, С2 – 3 032 тыс.т; Газ: С2 – 434 млн.куб.м. методика подсчета: классификация РФ объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не велась*

Наименование месторождения: *Харбижинское (участок Харбижинский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 3 992 тыс.т. Газ: АВС1 – 1 058 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *Арак-Далатарекское (участок Арак-Далатарекский)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская топливная компания»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

*размер запасов: Нефть и конденсат: АВС1 – 721 тыс.т. Газ: АВС1 – 220 млн. куб.м. методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча полезных ископаемых не производится.*

Наименование месторождения: *участок Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер условных ресурсов: Нефть и конденсат: 3С – 2 744 тыс.т; Газ: 3С - 1002 млн. куб.м. методика подсчета: PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Аглосское (участок Аглосское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4 тыс.т; Возможные – 450 тыс.т. Газ: Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 1,834 тыс. т; газ попутный 0,073426 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1297 тыс.т; Вероятные – 1315 тыс.т; Возможные – 153 тыс.т. Газ: Доказанные – 71 млн. куб. м; Вероятные – 82 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 99,203 тыс.т, газ попутный 5,886307 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1330 тыс.т; Вероятные – 18 тыс.т; Возможные – 49 тыс.т. Газ: Доказанные – 42 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 46,146 тыс. т, газ попутный 2,04132 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8376 тыс.т; Вероятные – 1553 тыс.т; Возможные – 2656 тыс.т. Газ: Доказанные – 375 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 504,226 тыс.т, газ попутный 27,120835 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3318 тыс.т; Вероятные – 2778 тыс.т; Возможные – 570 тыс.т. Газ: Доказанные – 82 млн. куб. м; Вероятные – 78 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 277,901 тыс.т, газ попутный 8,543316 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1159 тыс.т; Вероятные – 768 тыс.т; Возможные – 418 тыс.т. Газ: Доказанные – 40 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 138,022 тыс.т, газ попутный 5,858805 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 581 тыс.т; Вероятные – 770 тыс.т; Возможные – 557 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 42,583 тыс.т, газ попутный 2,305458 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Боровское (участок Боровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2500 тыс.т; Вероятные – 4546 тыс.т; Возможные – 4730 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 8,835 тыс.т, газ попутный 0,102832 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское)*

*месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3356 тыс.т; Вероятные – 4411 тыс.т; Возможные – 488 тыс.т. Газ: Доказанные – 210 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 506,785 тыс.т, газ попутный 35,035803 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Ветлянское (участок Ветлянское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2675 тыс.т; Вероятные – 1034 тыс.т; Возможные – 930 тыс.т. Газ: Доказанные – 76 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 240,225 тыс.т, газ попутный 9,250131 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1958 тыс.т; Вероятные – 1848 тыс.т; Возможные – 257 тыс.т. Газ: Доказанные – 64 млн. куб. м; Вероятные – 53 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 127,498 тыс.т, газ попутный 6,227951 млн. куб. м.**

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 701 тыс.т; Вероятные – 254тыс.т; Возможные – 42 тыс.т. Газ: Доказанные – 33 млн. куб. м; Вероятные – 15 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: **за 2009 г: нефть 52,861 тыс.т, газ попутный 2,192896 млн. куб. м.**

Наименование месторождения: **Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс.т; Вероятные –**

**439 тыс.т; Возможные – 450 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 22 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 3,17 тыс.т, газ попутный 0,148768 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 150 тыс.т; Вероятные – 77 тыс.т; Возможные – 19 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 8,353 тыс.т, газ попутный 0,325111 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1155 тыс.т; Вероятные – 345 тыс.т; Возможные – 759 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 15 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 87,659 тыс.т, газ попутный 2,841639 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3603 тыс.т; Вероятные – 223 тыс.т; Возможные – 184 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 197,404 тыс.т, газ попутный 1,87321 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Городецкое (участок Городецкое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 301 тыс.т; Газ: Доказанные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 19,247 тыс.т, газ попутный 0,93737 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Гражданское (участок Гражданское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 917 тыс.т; Вероятные – 395 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 74,216 тыс.т, газ попутный 1,7202 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Грековское (участок Грековское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 446 тыс.т; Вероятные – 226 тыс.т; Возможные – 600 тыс.т. Газ: Доказанные – 21 млн. куб. м; Вероятные – 13 млн. куб. м; Возможные – 33 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 25,864 тыс.т, газ попутный 1,115852 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2871 тыс.т; Вероятные – 294 тыс.т; Возможные – 400 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 116,326 тыс.т, газ попутный 2,510927 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5004 тыс.т; Вероятные – 681 тыс.т; Возможные – 783 тыс.т. Газ: Доказанные – 258 млн. куб. м; Вероятные – 17 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 238,426 тыс.т, газ попутный 18,173345 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1387 тыс.т; Вероятные – 1401 тыс.т; Возможные – 228 тыс.т. Газ: Доказанные – 35 млн. куб. м Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 147,082 тыс.т, газ попутный 4,62474 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)*



Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1357 тыс.т; Вероятные – 2201 тыс.т; Возможные – 595 тыс.т. Газ: Доказанные – 5 млн. куб. м; Вероятные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 85,614 тыс.т, газ попутный 2,545697 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Желябовское (участок Желябовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13 тыс.т; Вероятные – 540 тыс.т; Возможные – 85 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 11,583 тыс.т, газ попутный 0,237869 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 62 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 6,281 тыс.т, газ попутный 0,237465 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Жуковское (участок Жуковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 370 тыс.т; Вероятные – 1384 тыс.т; Возможные – 746 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 56 млн. куб. м; Возможные – 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 34,405 тыс.т, газ попутный 1,754669 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Заборовское (участок Заборовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 тыс.т; Вероятные – 584 тыс.т; Возможные – 60 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 1,413 тыс.т, газ попутный 0,000141 млн. куб. м.*

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

*месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4358 тыс.т; Вероятные – 2686 тыс.т; Возможные – 706 тыс.т. Газ: Доказанные – 223 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м; Возможные – 54 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 757,966 тыс.т, газ попутный 46,81858 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Зольненское (участок Зольненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1349 тыс.т; Вероятные – 313 тыс.т; Возможные – 262 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 27,621 тыс.т, газ попутный 2,380044 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ивановское (участок Ивановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 472 тыс.т; Вероятные – 2163 тыс.т; Возможные – 250 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 43,363 тыс.т, газ попутный 0,793905 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1076 тыс.т; Вероятные – 574 тыс.т; Возможные – 51 тыс.т. Газ: Доказанные – 22 млн. куб. м; Вероятные – 12 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 139,445 тыс.т, газ попутный 3,478101 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Казанское (участок Казанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1128 тыс.т; Вероятные – 366 тыс.т; Возможные – 302 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 7 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS,*

*объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 95,865 тыс.т, газ попутный 2,307028 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 30 тыс.т; Вероятные – 452 тыс.т; Возможные – 381 тыс.т. Газ: Доказанные – 1 млн. куб. м; Вероятные – 25 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 5,009 тыс.т, газ попутный 0,226388 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 212 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 10,749 тыс.т, газ попутный 0,001075 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 203 тыс.т; Вероятные – 201 тыс.т; Возможные – 150 тыс.т. Газ: Доказанные – 10 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 9 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 9,017 тыс.т, газ попутный 0,520069 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC 1 – 522 тыс. т. Газ: ABC1 – 12 млн.м3. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 11,183 тыс.т, газ попутный 0,242808 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Киргизовское (участок Киргизовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 1828 тыс.т; Возможные – 27 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2009 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Киселёвское (участок Киселёвское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 47 тыс.т; Вероятные – 422 тыс.т; Возможные – 10 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 5,873 тыс.т, газ попутный 0,227251 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1068 тыс.т; Вероятные – 1101 тыс.т; Возможные – 431 тыс.т. Газ: Доказанные – 16 млн. куб. м; Вероятные – 41 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 110,049 тыс.т, газ попутный 1,919101 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 520 тыс.т; Возможные – 304 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 55,562 тыс.т, газ попутный 1,264144 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Красногородское (участок Красногородское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 794 тыс.т; Вероятные – 745 тыс.т; Возможные – 300 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 77,225 тыс.т, газ попутный 1,06302 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Красноярское (участок Красноярское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1241 тыс.т; Вероятные – 431 тыс.т; Возможные – 1239 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 67,102 тыс.т, газ попутный 2,194959 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 708 тыс.т; Вероятные – 593 тыс.т; Возможные – 349 тыс.т. Газ: Доказанные – 142 млн. куб. м; Вероятные – 245 млн. куб. м; Возможные – 104 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 14,09 тыс.т, газ попутный 5,06048 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 406 тыс.т; Вероятные – 184 тыс.т; Возможные – 828 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 26,385 тыс.т, газ попутный 0,610391 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1248 тыс.т; Возможные – 204 тыс.т. Газ: Доказанные – 67 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 12 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 98,71 тыс.т, газ попутный 7,317865 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 10546 тыс.т; Вероятные – 3348 тыс.т; Возможные – 1000 тыс.т. Газ: Доказанные – 383 млн. куб. м; Вероятные – 77 млн. куб. м; Возможные – 23 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 379,822 тыс.т, газ попутный 31,287648 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 154 тыс.т; Вероятные – 127 тыс.т; Возможные – 232 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 23,638 тыс.т, газ попутный 1,322128 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 151 тыс.т; Вероятные – 259 тыс.т; Возможные – 24 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 33,012 тыс.т, газ попутный 0,155152 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 77 тыс.т; Вероятные – 89 тыс.т; Возможные – 92 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 24,25 тыс.т, газ попутный 0,23282 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Малышевское (участок Малышевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 455 тыс.т; Вероятные – 3 202 тыс.т; Возможные – 551 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 112 млн. куб. м; Возможные – 19 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 37,438 тыс.т, газ попутный 3,723491 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Медведевское (участок Медведевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: АВС 1 – 331 тыс. т., Газ: АВС 1 – 30 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 0,084 тыс.т, газ попутный 0,003477 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 6 179 тыс.т; Вероятные – 3 691 тыс.т; Возможные – 2 042 тыс.т. Газ: Доказанные – 475 млн. куб. м; Вероятные – 269 млн. куб. м; Возможные – 22 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 121,432 тыс.т, газ попутный 21,297449 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Мухановское (участок Мухановское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 13 690 тыс.т; Вероятные – 1 524 тыс.т; Возможные – 11 176 тыс.т. Газ: Доказанные – 664 млн. куб. м; Вероятные – 367 млн. куб. м; Возможные – 807 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 390,192 тыс.т, газ попутный 27,817409 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 518 тыс.т; Вероятные – 5 092 тыс.т; Возможные – 1 555 тыс.т. Газ: Доказанные – 192 млн. куб. м; Вероятные – 668 млн. куб. м; Возможные – 198 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 61,381 тыс.т, газ попутный 9,104359 млн. куб. м.

Наименование месторождения: **Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 468 тыс.т; Вероятные – 453 тыс.т; Возможные – 699 тыс.т. Газ: Доказанные – 155 млн. куб. м; Вероятные – 37 млн. куб. м; Возможные – 57 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 109,452 тыс.т, газ попутный 2,646001 млн. куб. м.

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 447 тыс.т; Вероятные – 181 тыс.т; Возможные – 1 028 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 18,736 тыс.т, газ попутный 0,528389 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 17 тыс. т., Газ: ABC 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 0,648 тыс.т, газ попутный 0,053136 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 383 тыс.т; Вероятные – 203 тыс.т; Возможные – 1 612 тыс.т. Газ: Доказанные – 148 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 51 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 178,746 тыс.т, газ попутный 10,42042 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 947 тыс.т; Вероятные – 1 047 тыс.т; Возможные – 644 тыс.т. Газ: Доказанные – 301 млн. куб. м; Вероятные – 234 млн. куб. м; Возможные – 144 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 96,533 тыс.т, газ попутный 5,672722 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Обоинское (участок Обоинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 161 тыс.т; Вероятные – 800 тыс.т; Возможные – 241 тыс.т. Газ: Вероятные – 2 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*



Уровень добычи: за 2009 г: нефть 22,564 тыс.т, газ попутный 0,38602 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 756 тыс.т; Вероятные – 953 тыс.т; Возможные – 31 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 110,291 тыс.т, газ попутный 1,150674 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Ольховское (участок Ольховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 53 тыс.т; Вероятные – 171 тыс.т; Возможные – 24 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 10,545 тыс.т, газ попутный 0,4483 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Орлянского (участок Орлянского месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 311 тыс.т; Вероятные – 1 312 тыс.т; Возможные – 86 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 23,4 тыс.т, газ попутный 0,254848 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Островское (участок Островское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 37 тыс.т; Возможные – 164 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 5,085 тыс.т, газ попутный 0,243016 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4720 тыс.т; Вероятные – 325 тыс.т; Возможные – 79 тыс.т. Газ: Доказанные – 356 млн. куб. м; Вероятные – 24 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS,*

*объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 149,726 тыс.т, газ попутный 12,825758 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 508 тыс.т; Вероятные – 218 тыс.т; Возможные – 52 тыс.т. Газ: Доказанные – 17 млн. куб. м; Вероятные – 6 млн. куб. м; Возможные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 63,261 тыс.т, газ попутный 2,355327 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Покровское (участок Покровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 417 тыс.т; Вероятные – 1 430 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 169,033 тыс.т, газ попутный 7,020307 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Половецкое (участок Половецкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 318 тыс.т; Вероятные – 401 тыс.т; Возможные – 421 тыс.т. Газ: Доказанные – 6 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 10 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 24,059 тыс.т, газ попутный 0,518551 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Путиловское (участок Путиловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 74 тыс.т; Вероятные – 18 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 20,066 тыс.т, газ попутный 0,575334 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Радаевское (участок Радаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 4 993 тыс.т; Вероятные – 1 446 тыс.т; Возможные – 1 357 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 265,096 тыс.т, газ попутный 6,286882 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Рассветское (участок Рассветское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 230 тыс.т; Вероятные – 380 тыс.т; Возможные – 92 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 5 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 30,807 тыс.т, газ попутный 1,076288 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Репьевское (участок Репьевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 610 тыс.т; Вероятные – 69 тыс.т; Возможные – 14 тыс.т. Газ: Доказанные – 38 млн. куб. м; Вероятные – 23 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 12,421 тыс.т, газ попутный 1,187535 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 222 тыс.т; Вероятные – 398 тыс.т; Возможные – 256 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 24,43 тыс.т, газ попутный 0,344914 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Садовое (участок Садовое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 315 тыс.т; Вероятные – 733 тыс.т; Возможные – 235 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: *нефть 65,467 тыс.т, газ попутный 2,983851 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 655 тыс.т; Вероятные – 321 тыс.т; Возможные – 426 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 27,975 тыс.т, газ попутный 0,561651 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 401 тыс.т; Вероятные – 662 тыс.т; Возможные – 210 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 299,731 тыс.т, газ попутный 1,962511 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 384 тыс.т; Возможные – 13 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 0,143 тыс.т, газ попутный 0,005816 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Семеновское (участок Семеновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 863 тыс.т; Вероятные – 724 тыс.т; Возможные – 153 тыс.т. Газ: Доказанные – 37 млн. куб. м; Вероятные – 48 млн. куб. м; Возможные – 11 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 81,429 тыс.т, газ попутный 3,425456 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Серноводское (участок Серноводское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 284 тыс.т; Вероятные – 731 тыс.т; Возможные – 80 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 9 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 32,472 тыс.т, газ попутный 0,548215 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 76 тыс.т; Вероятные – 115 тыс.т; Возможные – 357 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 13,619 тыс.т, газ попутный 0,185058 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Славкинское (участок Славкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 3 349 тыс.т; Вероятные – 4 771 тыс.т; Возможные – 254 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 158,154 тыс.т, газ попутный 1,455552 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Смагинское (участок Смагинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 193 тыс.т; Вероятные – 859 тыс.т; Возможные – 286 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 94,435 тыс.т, газ попутный 2,944431 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Советское (участок Советское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 691 тыс.т; Вероятные – 41 тыс.т; Возможные – 42 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 189,358 тыс.т, газ попутный 8,615789 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 2 688 тыс.т; Вероятные – 969 тыс.т; Возможные – 821 тыс.т. Газ: Доказанные – 80 млн. куб. м; Вероятные – 19 млн. куб. м; Возможные – 16 млн. куб. м. Методика подсчета запасов:*

*классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 109,295 тыс.т, газ попутный 7,977486 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 181 тыс.т; Вероятные – 1 182 тыс.т; Возможные – 171 тыс.т. Газ: Доказанные – 2 млн. куб. м; Вероятные – 31 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 17,49 тыс.т, газ попутный 1,121026 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Сосновское (участок Сосновское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 082 тыс.т; Вероятные – 1 319 тыс.т; Возможные – 477 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 156,386 тыс.т, газ попутный 3,277153 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 472 тыс.т; Вероятные – 1 990 тыс.т; Возможные – 542 тыс.т. Газ: Доказанные – 96 млн. куб. м; Вероятные – 149 млн. куб. м; Возможные – 42 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 73,586 тыс.т, газ попутный 3,212456 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 111 тыс. т., Газ: ABC 1 – 10 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 2,726 тыс.т, газ попутный 0,217897 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Субботинское (участок Субботинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 209 тыс.т; Вероятные – 631 тыс.т; Возможные – 193 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Вероятные – 14 млн. куб. м; Возможные – 4 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 8,371 тыс.т, газ попутный 0,346981 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Сургутское (участок Сургутское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 612 тыс.т; Вероятные – 1 050 тыс.т; Возможные – 304 тыс.т. Газ: Доказанные – 8 млн. куб. м; Вероятные – 34 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 42,316 тыс.т, газ попутный 1,692027 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Сызранское (участок Сызранское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 98 тыс.т; Вероятные – 85 тыс.т; Возможные – 129 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 1,369 тыс.т, газ попутный 0,000138 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Тверское (участок Тверское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 840 тыс.т; Вероятные – 939 тыс.т; Возможные – 301 тыс.т. Газ: Доказанные – 153 млн. куб. м; Вероятные – 21 млн. куб. м; Возможные – 7 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 112,341 тыс.т, газ попутный 8,311605 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Уваровское (участок Уваровское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 888 тыс.т; Вероятные – 1 638 тыс.т; Возможные – 705 тыс.т. Газ: Доказанные – 39 млн. куб. м; Вероятные – 20 млн. куб. м; Возможные – 8 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 160,859 тыс.т, газ попутный 5,538387 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Утевское (участок Утевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1 106 тыс.т; Вероятные – 2 999 тыс.т; Возможные – 540 тыс.т. Газ: Доказанные – 57 млн. куб. м; Вероятные – 167 млн. куб. м; Возможные – 30 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 102,148 тыс.т, газ попутный 5,708215 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Хилковское (участок Хилковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 780 тыс.т; Вероятные – 1 451 тыс.т; Возможные – 717 тыс.т. Газ: Доказанные – 24 млн. куб. м; Вероятные – 72 млн. куб. м; Возможные – 31 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 43,924 тыс.т, газ попутный 2,027415 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 201 тыс.т; Возможные – 24 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 2,383 тыс.т, газ попутный 0,087352 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Чеховское (участок Чеховское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 8 тыс.т; Вероятные – 72 тыс.т; Возможные – 56 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 2,152 тыс.т, газ попутный 0,2052 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Чулпанское (участок Чулпанское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: ABC 1 – 13 тыс. т; Газ растворенный: ABC 1 – 1 млн. куб. м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2009 г. на участке не велась.*

Наименование месторождения: *Шпильское (участок Шпильское месторождение)*



Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 15 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 2,916 тыс.т, газ попутный 0,079898 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 961 тыс.т; Вероятные – 337 тыс.т; Возможные – 151 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 38,834 тыс.т, газ попутный 0,32668 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Юдинское (участок Юдинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 59 тыс.т; Вероятные – 87 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 16,586 тыс.т, газ попутный 0,582334 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 265 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *Добыча полезных ископаемых в 2009 г. на участке не велась*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 089 тыс.т; Вероятные – 7 142 тыс.т; Возможные – 756 тыс.т. Газ: Доказанные – 118 млн. куб. м; Вероятные – 2 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 304,672 тыс.т, газ попутный 11,674619 млн. куб. м.*

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

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 316 тыс.т; Вероятные – 1 043 тыс.т; Возможные – 303 тыс.т. Газ: Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 58,001 тыс.т, газ попутный 1,508574 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 991 тыс.т; Возможные – 2 885 тыс.т. Газ: Доказанные – 27 млн. куб. м; Возможные – 73 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 61,97 тыс.т, газ попутный 2,49019 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 554 тыс.т; Вероятные – 170 тыс.т; Возможные – 212 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 3,978 тыс.т, газ попутный 0,000399 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 5 344 тыс.т; Вероятные – 672 тыс.т; Возможные – 902 тыс.т. Газ: Доказанные – 43 млн. куб. м; Вероятные – 4 млн. куб. м; Возможные – 6 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 122,55 тыс.т, газ попутный 2,515109 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Ясенево-Гараевское (участок Ясенево-Гараевское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 475 тыс.т; Вероятные – 113 тыс.т; Возможные – 160 тыс.т. Газ: Доказанные – 15 млн. куб. м; Вероятные – 3 млн. куб. м; Возможные – 5 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 54,137 тыс.т, газ попутный 2,170389 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 15 тыс.т; С2 – 104 тыс. т; Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м; С2 – 4 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча УВС не велась*

Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 126 тыс. т; Газ: АВС 1 – 5 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *в 2009 г. добыча УВС не велась*

Наименование месторождения: *Казачье (участок Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть: АВС 1 – 35 тыс. т., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 289 тыс.т; Вероятные – 91 тыс.т; Возможные – 440 тыс.т. Газ: Доказанные – 23 млн. куб. м; Вероятные – 8 млн. куб. м; Возможные – 35 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 50,043 тыс.т, газ попутный 4,975348 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 361 тыс.т; Вероятные*

– 13 тыс.т; Возможные – 99 тыс.т. Газ: Доказанные – 3 млн. куб. м; Возможные – 1 млн. куб. м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом  
Уровень добычи: за 2009 г: нефть 68 тыс.т, газ 2 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Гришаевское (Гришаевская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 16 тыс.т; Вероятные – 289 тыс.т; Возможные – 40 тыс.т. Газ: Вероятные – 6 млн.куб.м; Возможные – 1 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 5 тыс.т, газ – 2 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Ищанское (Ищанская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 55 тыс.т. Газ: ABC1 - 25 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 26 тыс.т; Вероятные – 82 тыс.т; Возможные – 98 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть 0,152 тыс.т, газ попутный 0,001824 млн. куб. м.

Наименование месторождения: *Колпинское (Колпинская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 74 тыс.т; Вероятные – 250 тыс.т; Возможные – 47 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 2 тыс.т.

Наименование месторождения: *Кордонное (Кордонная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:

**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 98 тыс.т; Газ: Вероятные – 3 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нет

Наименование месторождения: *Куцебовское (Куцебовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 275 тыс.т, C2 – 3 тыс.т; Газ: ABC1 - 1233 млн. куб.м, C2 – 10 млн.куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нет

Наименование месторождения: *Любимовское (Любимовская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: ABC1 – 128 тыс.т, Газ: ABC1 - 2 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нет

Наименование месторождения: *Многопольское (участок Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 210 тыс.т., Газ: ABC 1 – 14 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: нет

Наименование месторождения: *Песчанодольское (участок Песчанодольская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **Нефть: ABC 1 – 131 тыс.т., Газ: ABC 1 – 5 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: 7 тыс.т.

Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: **размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 537 тыс.т; Вероятные –**

**585 тыс.т методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**  
Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 63 тыс.т.

Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 1940 тыс.т; Вероятные – 1379 тыс.т; Возможные – 180 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 169 тыс.т; Газ – 9 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Поплавское (Поплавская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Возможные – 174; Газ: Возможные – 3 млн.куб.м. тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом**

Уровень добычи: за 2009 г: нефть - 5 тыс.т; Газ – 1 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 36 тыс.т; Вероятные – 48 тыс.т; Возможные – 44 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 2009 г: нефть - 9 тыс.т; Газ – 1 млн.куб.м.

Наименование месторождения: *Участок Рудниковский лицензионный участок*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Размер прогнозных ресурсов: Нефть: С3 – 744 тыс. т. Газ: С3 – 3 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, удельных плотностей на единицу площади**

Уровень добычи: *Добыча УВС в 2009 г. не велась.*

Наименование месторождения: *Северо-Флеровское (участок Северо-Флеровская площадь)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
**Нефть: ABC 1 – 131 тыс.т., Газ: ABC 1 – 72 млн. куб. м, C2 – 41 тыс.т; Газ: ABC1 – 214 млн.куб.м, C2 – 2 млн.куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным**

*методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нет*

Наименование месторождения: *Селитьбенское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 263 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Пичерское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 177 тыс.т; Вероятные – 105 тыс.т; Возможные – 122 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 1,489 тыс.т, газ попутный 0,010 169 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Раковское (участок Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 49 тыс.т; Вероятные – 22 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: нефть 7,521 тыс.т, газ попутный 0,133874 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Игонькинское (участок Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 67 тыс.т; Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча УВС не велась.*

Наименование месторождения: *Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 340 тыс.т; Газ: Доказанные – 9 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. нефть – 65 тыс.т; газ – 2 млн.куб.м.*

Наименование месторождения: *Участок Пригодинский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1 683 тыс. т; методика подсчета запасов: классификация PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Карабикуловское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть: АВС 1 –127 тыс. т., Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Бузеровское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Нефть: АВС 1 –96тыс. т., Газ: АВС 1 –1 млн. куб.м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Ялтаусское (участок Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 402 тыс.т; Возможные – 17 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Фермерский лицензионный участок, включающий открытое Самсоновское месторождение УВС)*



Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: АВС 1 – 81 тыс. т., Газ: АВС 1 – 1 млн. куб.м., методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась.*

Наименование месторождения: *Волгановское (участок Волгановское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Доказанные – 184 тыс.т; Вероятные – 771 тыс.т; Возможные – 29 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г.: нефть 14,404 тыс.т, газ попутный 0,179762 млн. куб. м.*

Наименование месторождения: *Кареловское (участок Кареловское месторождение)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Нефть и конденсат: АВС 1 – 107 тыс. т., С2 – 751 тыс.т; Газ: АВС 1 – 2 млн. куб.м., С2 – 13 млн. куб.м; методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась*

Наименование месторождения: *Горьковское (участок Ташлинский лицензионный участок, включающий открытое Горьковское месторождение УВС)*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ОАО "Самаранефтегаз"*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *размер запасов месторождения: Нефть и конденсат: Вероятные – 70 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: *В 2009 г. добыча не велась.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Западно-Чонский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки: *Размер общих прогнозных ресурсов: Нефть и конденсат – 32 781 тыс.т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не производится.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Верхнеищерский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «Восток-Энерджи»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат – 185 482 тыс.т., Газ – 64 193 млн. куб. м. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Гудаутский*

Владелец прав на месторождение

Наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*предварительно оцененные извлекаемые ресурсы нефтяного эквивалента по категории Д2 - 267,5 млн т условного топлива*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Притеречный*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые ресурсы: Нефть: С3 - 1452 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д2 - 19300 тыс.т; Газ: Д2 – 95700 млн. куб.м. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Канадский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1000 тыс.т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Масловский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 3428 тыс.т; Д1л – 1000 тыс.т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Раменский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1600 тыс. т; Д1л – 1000 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Участок недр: Чагринский*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые прогнозные ресурсы: Нефть и конденсат: Д1 - 1470 тыс. т; Д1л – 1000 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *Добыча не ведется.*

Наименование месторождения: *Можаровское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые запасы: Нефть и конденсат: С1 - 378 тыс. т, С2 – 155 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *За 2009 год: Добыча не велась.*

Наименование месторождения: *Шарлыкское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые запасы: Нефть и конденсат: С1 - 196 тыс. т, С2 – 79 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *За 2009 год: Добыча не велась.*

Наименование месторождения: *Поплавское (участок Можаровский)*

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов либо предварительная оценка запасов с указанием методики оценки:  
*Извлекаемые запасы: Нефть и конденсат: С1 - 89 тыс. т. Методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *За 2009 год: Добыча не велась.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Южно - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01758 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01759 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо - Баганское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо - Баганского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Южно - Веякское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01751 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно - Веякского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно - Веякское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.09.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно - Веякского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Веякошорское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Усино - Кушишорское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01760 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Усино - Кушишорского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Среднемакарихинское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01750 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *31.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Верхнемакарихинское месторождение*

Номер лицензии: *СЫК 01756 НЭ*

Дата выдачи: *10.11.2006*

Дата окончания действия: *30.09.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского нефтяного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *не позднее 1 квартала 2009 г. провести сейсморазведочные работы 3D; не позднее 2 квартала 2010 г. закончить строительством разведочную скв.; не позднее декабря 2010 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи, НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Салюкинское месторождение*

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**  
Дата выдачи: **10.11.2006**  
Дата окончания действия: **31.12.2039**  
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья Салюкинского нефтяного месторождения**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Сандивейское месторождение**  
Номер лицензии: **СЫК 01755 НЭ**  
Дата выдачи: **10.11.2006**  
Дата окончания действия: **31.05.2014**  
Вид лицензии и целевое назначение: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Чернаяюское месторождение**  
Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**  
Дата выдачи: **15.11.2006**  
Дата окончания действия: **01.04.2051**  
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Чернаяюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Нядейюское месторождение**  
Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**  
Дата выдачи: **15.11.2006**  
Дата окончания действия: **31.12.2046**  
Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Хасырейское месторождение*

Номер лицензии: **НРМ 00642 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2046**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурицева и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Воргамусюрский участок*

Номер лицензии: **СЫК 01761 НР**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **30.06.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Осовейский участок*

Номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

Дата выдачи: **13.09.2006**

Дата окончания действия: **25.08.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр*



Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Нижележащие горизонты Салюкинского нефтяного месторождения*  
Номер лицензии: *СЫК 02168 НП*

Дата выдачи: *11.08.2009*

Дата окончания действия: *30.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья Салюкинского месторождения на территории Республики Коми*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «программу поисково-оценочных работ на нижележащие горизонты Салюкинского месторождения»; не позднее 2010 года приступить к бурению первой поисковой скважины и до конца 2012 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины; в случае открытия новых залежей месторождения произвести оперативный подсчет запасов углеводородов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания скважины представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5 лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой...»; не позднее 01.06.2014 г. представить в фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково – оценочных работ, с подсчетом запасов (в случае открытия месторождения)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Лабганский участок*

Номер лицензии: *НРМ 14808 НР*

Дата выдачи: *03.12.2009*

Дата окончания действия: *16.11.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лабганского участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Лабганском 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Каурунанинская структура*

Номер лицензии: *ЮСХ 00818 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти и газа; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Каурунанинская площадь (западная часть)*

Номер лицензии: *ЮСХ 00762 НР*

Дата выдачи: *21.07.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и приказа территориального агентства по недропользованию по Сахалинской области №23-п от 18.05.2006г.*

Основные положения лицензии: *в 2010г. выполнить сейморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; в 2011 году закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 2010 года (в случае открытия месторождения) пробурить не менее двух разведочных скважин; в течение одного года с даты открытия месторождения представить отчет на государственную экспертизу запасов; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к соответствующей 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Осскойская структура**

Номер лицензии: **ЮСХ 00843 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Кайганское месторождение**

Номер лицензии: **ЮСХ 00847 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Кыдыланы**

Номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Кыдыланы**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы устья 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Колендо*

Номер лицензии: *ЮСХ 00828 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Волчинка*

Номер лицензии: *ЮСХ 00836 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Усть-Томи*

Номер лицензии: *ЮСХ 00824 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Крапивненское*

Номер лицензии: *ЮСХ 00833 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа нефтегазоконденсатного месторождения Крапивненское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Астрахановское*

Номер лицензии: *ЮСХ 00839 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Узловое*

Номер лицензии: *ЮСХ 00837 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Одопту*

Номер лицензии: *ЮСХ 00829 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Одопту*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Паромай*

Номер лицензии: *ЮСХ 00834 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.01.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Паромай*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение им.Р.С. Мирзоева*

Номер лицензии: *ЮСХ 00820 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Уйглекуты*

Номер лицензии: *ЮСХ 00826 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Набиль*

Номер лицензии: *ЮСХ 00817 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Катангли*

Номер лицензии: *ЮСХ 00825 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Катангли*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Нижнее Даги*

Номер лицензии: *ЮСХ 00822 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти, 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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Усть-Эвай*

Номер лицензии: *ЮСХ 00819 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Малое Сабо*

Номер лицензии: *ЮСХ 00841 НЭ*

Дата выдачи: *14.11.2006*

Дата окончания действия: *31.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ,*



*регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Мухто*

Номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Западное Сабо*

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Эхаби*

Номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)**

Номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Нельма**

Номер лицензии: **ЮСХ 00831 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Гиляко-Абунан**

Номер лицензии: **ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение**

*добытого сырья; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Северная Оха*

Номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Северная Оха*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Монги*

Номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.3038**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги*

Основание выдачи лицензии: *: пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; распределение добытого сырья; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Тунгор*

Номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата*

**нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Восточное Даги**

Номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **30.04.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Шхунное**

Номер лицензии: **ЮСХ 835 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2023**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Центральная Оха**

Номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Восточное Эхаби**

Номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти; 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 по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Одопту-море (Северный купол)**

Номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи: **17.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо-Колендинская площадь (включая месторождение Северное Колендо)**

Номер лицензии: **ЮСХ 01091**

Дата выдачи: **14.12.2009**

Дата окончания действия: **01.01.2035**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до 01.01.2011 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2012 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение одного года с даты утверждения в установленном порядке технологических проектных документов ввести месторождение Северное Колендо в первую стадию разработки; до 01.01.2012 г. приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 60 пог.км сейсмопрофилей; до 01.01.2013 г. приступить к бурению первой разведочных скважин; до 01.01.2015 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на месторождении Северное Колендо»; до 01.01.2016 г. на основе анализа результатов разведочных работ и разработки месторождения провести пересчет запасов УВ и представить на государственную экспертизу; в течение одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов УВ разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический документ новой стадии разработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Лебединский участок*

Номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

Дата выдачи: **04.07.2007**

Дата окончания действия: **12.05.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение (поиски, разведка) и оценки месторождения углеводородного сырья на участке Лебединский*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 км<sup>2</sup>; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря*

Номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2009-2010 году подготовить проектную документацию для строительства скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо-Комсомольское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **16.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Комсомольское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **18.04.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти, газа и конденсата (поиск, разведка и добыча) на Комсомольском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Усть-Харампурское месторождение**

Номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

Дата выдачи: **08.11.2006**

Дата окончания действия: **16.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского**

*месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Верхне-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01895 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов АП, БП; разведка с последующей разработкой залежей нижнемеловых и юрских отложений Верхне-Пурнейского НГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Фестивальное месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01886 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *06.06.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья, геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Фестивального месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Ново-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01882 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Ново-Пурнейского нефтяного месторождения*



Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Барсуковское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01890 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК19-20, ПК17-2ПК18, АС10, 1АС11, БС2, БС4, БС7, 1-ЗБС8, ОБС10, 1БС10, 2БС10, 1БС11, 2БС11, БС12, БС13, БС14 БарсуковскогоНГКМ*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01892 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтегазоконденсатных залежей пластов ПК1, БП1, БП6, БП7, ОБП8, БП8, БП9, БП10-11, БП14 Тарасовского нефтегазоконденсатного месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Харампурское месторождение (северная и южная залежи)*

Номер лицензии: *СЛХ 01884 НЭ*

Дата выдачи: *26.11.2003*

Дата окончания действия: *06.06.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Западно-Пурнейское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01888 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *24.03.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Губкинское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01885 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *16.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча углеводородного сырья (кроме пластов ПК1); геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей углеводородного сырья Губкинского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Тарасовское месторождение*

Номер лицензии: *СЛХ 01894 НЭ*

Дата выдачи: *09.11.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка нефтяных залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; пластов БП10 Северо-Айваседопуровского месторождения*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Кынско-Часельский участок*

Номер лицензии: *СЛХ 01887 НЭ*

Дата выдачи: *08.11.2006*

Дата окончания действия: *18.07.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно-Сургутский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02026НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Сургутского (южная часть) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно-Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02046 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *17.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Ефремовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02040 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Западно-Угутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02025 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *24.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Киняминский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02035 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *23.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Кудринский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02031 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2037*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Майский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02030 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Малобалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02033 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.03.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Мамонтовский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02038НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *24.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Омбинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02041 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Петелинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02044 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *27.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Правдинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02023 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Приобский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02034 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *20.07.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Приразломный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02036 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Салымский (Лемпинская площадь) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02047 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *25.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Салымский (пласт ЮС-0) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02042 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *29.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Салымский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02045 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *17.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка*



Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Солкинский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02028 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *17.11.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Среднебалыкский (основная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02039НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Среднеугутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02037 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *16.08.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Тепловский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02032 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *14.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Тепловского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Угутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02027 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *23.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Усть-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02048 НЭ*

Дата выдачи: *21.11.2006*

Дата окончания действия: *21.06.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Фаинский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02043 НЭ*

Дата выдачи: *20.11.2006*

Дата окончания действия: *06.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02024 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *10.02.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Сургутский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02029 НЭ*

Дата выдачи: *17.11.2006*

Дата окончания действия: *13.04.2039*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Салымский (Лемпинская площадь) участок*

Номер лицензии: *ХМН 14126 НП*

Дата выдачи: *20.06.2007*

Дата окончания действия: *30.05.2012*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения нижележащих горизонтов Салымского (Лемпинская площадь) лицензионного участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 214км<sup>2</sup>; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Средне-Балыкский (южная часть) участок*

Номер лицензии: *ХМН 02137НЭ*

Дата выдачи: *31.08.2007*

Дата окончания действия: *26.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно-Салымский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02145НЭ*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *01.01.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010г. – закончить строительством одну поисково-оценочную скважину; в 2011г – закончить строительством одну разведочную скважину; в 2012г-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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Встречный участок*

Номер лицензии: *ХМН 02144НЭ*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *10.01.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Чупальский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02146НР*

Дата выдачи: *07.09.2007*

Дата окончания действия: *25.11.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Тепловский участок*

Номер лицензии: *ХМН 02242НР*

Дата выдачи: *28.04.2008*

Дата окончания действия: *27.04.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Балыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 14505 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Балыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Малобалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 14503 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах МалоБалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Среднебалыкский участок*

Номер лицензии: *ХМН 14504 НП*

Дата выдачи: *23.06.2008*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах СреднеБалыкского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Андреевское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11122 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Бенойское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11121 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; 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 по условиям лицензии: *все платежи*

*производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Брагунское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11114 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Гойт-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11105 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Горское (Али-Юрт) месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11116 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2011*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Горячеисточненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11124 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Гудермесское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11111 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Ильинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11110 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 скважины; переоценка 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11123 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; доразведка и утверждение 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Мескетинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11120 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья на Мескетинском лицензионном участке*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 2 скважин; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного*

*отвода; ежегодно проводить мониторинг освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11113 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Октябрьское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11118 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Правобережное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11108 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Брагунское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11117 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Джалкинское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11115 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазводочные 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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Минеральное месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11112 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Старогрозненское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11107 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и «Налоговым кодексом РФ»*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Ханкальское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11109 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Хаян-Кортвовское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11106 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

*Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Червленое месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11104 НЭ*

Дата выдачи: *20.02.2002*

Дата окончания действия: *01.03.2022*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

*Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Эльдоровское месторождение*

Номер лицензии: *ГРЗ 11119 НЭ*

Дата выдачи: **20.02.2002**

Дата окончания действия: **01.03.2022**

Вид лицензии и целевое назначение: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Нижележащие горизонты Северо-Брагунского месторождения**

Номер лицензии: **ГРЗ 14617 НП**

Дата выдачи: **26.12.2008**

Дата окончания действия: **01.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Нижележащие горизонты Северо-Минерального месторождения**

Номер лицензии: **ГРЗ 14616 НП**

Дата выдачи: **26.12.2008**

Дата окончания действия: **01.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **обеспечить финансирование работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Суворовский участок**

Номер лицензии: **ГРЗ 14892 НП**

Дата выдачи: **22.03.2010**

Дата окончания действия: **25.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Абино-Украинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **23.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Абузы**

Номер лицензии: **КРД 03205 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Азовская площадь**

Номер лицензии: **КРД 03206 НР**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.05.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиск, разведка и добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**



Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Азовское месторождение*

Номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Анастасиевско – Троицкое месторождение*

Номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Апчас*

Номер лицензии: **КРД 03209 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Асфальтовая Гора*

Номер лицензии: **КРД 03210 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2070**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Ахтырско-Бугундырское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03211 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Баракаевское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03212 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Восковая Гора**

Номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки**

*налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Восточно-Северское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03214 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Гарбузовское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03215 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *22.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Дыш*

Номер лицензии: *КРД 03216 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Западно-Анастасиевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03217 НЭ*

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Зыбза Глубокий яр**

Номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **29.06.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Кабардинское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03219НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Калужское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **01.07.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым**

**законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Камышановая Балка**

Номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **27.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Кеслерово**

Номер лицензии: **КРД 03222 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Ключевое месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2058**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Кудако-Киевское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **23.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Кузнецовское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **21.10.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча конденсата и свободного газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Кура – Цеце**

Номер лицензии: **КРД 03226 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2010**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Курчанское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **23.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Кутаисское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03228 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Левкинское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03229 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Нефтегорское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03230 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Нефтянское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03231 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Николаевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03232 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Новодмитриевское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03233 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Самурское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03234 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *24.10.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*



Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Ахтырское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03235 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *23.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Крымское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03236 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Нефтяное месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03237 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Северо-Тицино*

Номер лицензии: *КРД 03238 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северо-Хадыженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03239 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *01.11.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Северско-Западно-Афипское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03240 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *20.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Славянское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03242 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *15.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Убеженское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03243 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Узун*

Номер лицензии: *КРД 03244 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2030*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Украинское месторождение*

Номер лицензии: *КРД 03245 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *22.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Хадыженская Площадка*

Номер лицензии: *КРД 03246 НЭ*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2020*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с*

**проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Хадыженское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03247 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **26.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Холмское месторождение**

Номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **15.11.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **нефть, газ**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Месторождение Хопры**

Номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**

Дата выдачи: **16.11.2006**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Шептальское месторождение*  
Номер лицензии: *КРД 03250 НЭ*  
Дата выдачи: *16.11.2006*  
Дата окончания действия: *28.05.2016*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Широкая Балка*  
Номер лицензии: *КРД 03251 НЭ*  
Дата выдачи: *16.11.2006*  
Дата окончания действия: *31.12.2036*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Ключевое месторождение*  
Номер лицензии: *КРД 03252 НЭ*  
Дата выдачи: *16.11.2006*  
Дата окончания действия: *01.08.2015*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Хадыженское месторождение*  
Номер лицензии: *КРД 03253 НЭ*  
Дата выдачи: *16.11.2006*  
Дата окончания действия: *01.11.2016*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Славянско-Темрюкский участок, включающий месторождения: Варавенское, Восточно-Черноерковское, Западно-Беликовское, Западно-Мечетское, Западно-Морозовское, Морозовское, Южно-Морозовское, Чумаковское, Восточно-Чумаковское, Сладковское, Терноватое, Южно-Сладковское, ЮМГ.*

Номер лицензии: *КРД 03241 НР*

Дата выдачи: *16.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, оформляется горный отвод и лицензия.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Подсолнечное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00937 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Камышовое месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00913 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Лесное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00912 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Байджановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00916 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Бектемировское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00919 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Мектебское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00920 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Надеждинское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00918 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Белозерское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00926 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Кум-Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00923 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*



Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Владимировское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00925 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Нефтекумское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00929 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка и геологическое изучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр, ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)*

Номер лицензии: *СТВ 00927 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Урожайненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00924 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Эбелекское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00935 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча, разведка и геологическое изучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Союзное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00931 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по*

*консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Плавненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00930 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Ачикулакское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00936 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Восточно-Безводненское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00945 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Зимне-Ставкинское)*

Номер лицензии: *СТВ 00941 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Западно-Мектебское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00944 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Пушкарское)*

Номер лицензии: *СТВ 00943 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)*

Номер лицензии: *СТВ 00942 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2052*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Путиловское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00928 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2021*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Величаевско-Колодезное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00938 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *07.06.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое изучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Ковыльное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00909 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.03.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Сухановское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00922 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Озек-Суат*

Номер лицензии: *СТВ 00940 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Месторождение Русский Хутор Северный*

Номер лицензии: *СТВ 00921 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Култайское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00914 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Долинное месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00934 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: *01.12.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Южно-Острогорское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00915 НЭ*

Дата выдачи: *07.11.2006*

Дата окончания действия: **01.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Совхозное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00933 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Молодежное месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Курган-Амурское месторождение**

Номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**



Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Полевое месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00932 НЭ*

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Прасковейское месторождение*

Номер лицензии: *СТВ 00939 НЭ*

Дата выдачи: **07.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа и геологическое доизучение*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *проведение работ по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению только на основании утвержденных проектов; проведение работ по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации ведение учета добываемых флюидов, параметров работы залежи с отражением этих данных по каждой скважине в первичной документации и предоставлением их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Байкаловский участок**

Номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Байкаловского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2009 году выполнить подсчет запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Пендомаяхский участок**

Номер лицензии: **ДУД 13607 НП**

Дата выдачи: **11.05.2006**

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Проточный участок**

Номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Самоедский участок**

Номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Северо-Чарский участок**

Номер лицензии: **ДУД 13737 НП**

Дата выдачи: **30.08.2006**

Дата окончания действия: **01.08.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Вадинский участок**

Номер лицензии: **КРР 13609 НР**

Дата выдачи: **12.05.2006**

Дата окончания действия: **14.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Лодочный участок**

Номер лицензии: **КРР 12620 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **01.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Западно-Лодочный участок**

Номер лицензии: **КРР 12619 НП**

Дата выдачи: **23.08.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2009 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в**

*объеме 50 пог. км; в 2010 году выполнить ГРП в скважине ЗЛд-1; в 2010-2011г.г. пробурить одну поисковую скважину и представить отчет с оперативной оценкой запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Туколандский участок*

Номер лицензии: *КРР 13608 НР*

Дата выдачи: *12.05.2006*

Дата окончания действия: *14.04.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Аявинский участок*

Номер лицензии: *КРР 01790 НР*

Дата выдачи: *04.09.2007*

Дата окончания действия: *01.07.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г – провести сейсморазведочные работы ЗД 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Джелиндуконский участок*

Номер лицензии: *KPP 01791 НР*

Дата выдачи: *04.09.2007*

Дата окончания действия: *01.07.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести геохимическую съемку в объеме 750пог.км; в 2011г. – провести сейсморазведочные 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Оскобинский участок*

Номер лицензии: *KPP 01792 НР*

Дата выдачи: *04.09.2007*

Дата окончания действия: *01.07.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 100пог.км и завершить строительством 2 поисково-оценочные скважины, одна из которых зависящая; в 2011г. – провести сейсморазведочные 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Терско-Камовский участок*

Номер лицензии: *KPP 01793 НР*

Дата выдачи: *04.09.2007*

Дата окончания действия: *24.05.2023*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *поисково-разведочные работы (в 2010г. – провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 300пог.км и 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 по условиям лицензии: *регулярные*

**платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Кулиндинский участок**

Номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

Дата выдачи: **21.11.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **в 2010 году выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 1000 пог. км; до ноября 2011 года пробурить не менее двух поисково-оценочных скважин; до ноября 2016 года 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: **Восточно-Сугдинский участок**

Номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

Дата выдачи: **27.03.2006**

Дата окончания действия: **01.03.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **до 27.03.2009г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 27.03.2010г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 27.03.2011г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; до марта 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до марта 2016 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Даниловский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13713 НР*

Дата выдачи: *07.08.2006*

Дата окончания действия: *01.08.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; до августа 2010 года пробурить две поисково-оценочных скважины; до августа 2011 года пробурить две поисково-оценочные скважины (доп.соглашение №7 от 15.04.09г. о продлении сроков бурения на 1год); до августа 2012 года пробурить две разведочные скважины; до августа 2013 года пробурить две разведочные скважины; до августа 2015 года 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Могдинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13671 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*

Дата окончания действия: *20.06.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Санарский участок*

Номер лицензии: *ИРК 13670 НР*

Дата выдачи: *17.07.2006*



Дата окончания действия: **20.06.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Преображенский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14272 НР*

Дата выдачи: *08.10.2007*

Дата окончания действия: *20.09.2032*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Умоткинский участок*

Номер лицензии: *ИРК 14466 НР*

Дата выдачи: *12.05.2008*

Дата окончания действия: *07.04.2033*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка*

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*

Основные положения лицензии: *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 2010 года 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Куль-Ёганский участок*

Номер лицензии: *ТОМ 01183 НР*

Дата выдачи: *28.09.2007*

Дата окончания действия: *01.12.2026*

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Северо-Пудинский участок*

Номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи: **28.09.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр*

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Маланинский*

Номер лицензии: **СМР01295НЭ**

Дата выдачи: **24.08.2007**

Дата окончания действия: **04.02.2024**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья*

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 – банкроты ОАО «НК ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Описание участка недр: *Ванкорская площадь*

Номер лицензии: **КРР 12564 НР**

Дата выдачи: **02.08.2004**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти и газа на Ванкорской площади*

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **производить регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Ванкорнефть»**

Описание участка недр: **Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок**

Номер лицензии: **ДУД 14356 НР**

Дата выдачи: **13.12.2007**

Дата окончания действия: **15.05.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Северо-Ванкорского нефтегазоперспективного блока**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **производить регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Описание участка недр: **Агалеевская площадь (Кодинский вал)**

Номер лицензии: **КРР 00307 НР**

Дата выдачи: **16.11.1995**

Дата окончания действия: **31.12.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Агалеевской площади (Кодинского вала)**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **поисково-разведочные работы (в течение 2010-2012гг выполнить не менее 800пог.км сейсморазведки МОГТ 2Д; в 2013г завершить строительством Ипоисковую 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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**

Описание участка недр: **Юрубченский блок**

Номер лицензии: **ТУР 10430 НР**

Дата выдачи: **16.09.1996**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение (поиски и оценка) и добыча углеводородов в пределах Юрубченского блока**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Советское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00075 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Советском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Стрежевское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00076 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Стрежевском нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Северное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00077 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1998**

Дата окончания действия: **13.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Северном нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Малореченское месторождение**  
Номер лицензии: **ТОМ 00078 НЭ**  
Дата выдачи: **09.04.1999**  
Дата окончания действия: **01.01.2039**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Малореченском нефтяном месторождении**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Ломовое месторождение**  
Номер лицензии: **ТОМ 00079 НЭ**  
Дата выдачи: **29.10.1998**  
Дата окончания действия: **30.06.2039**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Ломовом нефтяном месторождении**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Катыльгинское месторождение**  
Номер лицензии: **ТОМ 00080 НЭ**  
Дата выдачи: **29.10.1998**  
Дата окончания действия: **30.06.2039**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Катыльгинском нефтяном месторождении**  
Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Западно-Останинское месторождение**  
Номер лицензии: **ТОМ 00081 НЭ**  
Дата выдачи: **29.10.1998**  
Дата окончания действия: **25.03.2014**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Западно-Останинском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*  
Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Герасимовское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00082 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *01.01.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Герасимовском нефтегазоконденсатном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Лугинецкое месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00083 НЭ*

Дата выдачи: *29.10.1998*

Дата окончания действия: *25.03.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лугинецком нефтегазоконденсатном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Первомайское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00084 НЭ*

Дата выдачи: *08.04.1999*

Дата окончания действия: *13.12.2038*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Первомайском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Оленье месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков на Оленьем нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Игольско-Таловое месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи: **08.04.1999**

Дата окончания действия: **24.01.2039**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Игольско-Таловом нефтяном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Чкаловское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **25.03.2030**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Западно-Катыльгинское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи: **09.04.1999**

Дата окончания действия: **30.06.2039**



Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Западно-Катльгинском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Озерное месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00089 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *31.07.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Озерном нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Крапивинское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00090 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2044*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Крапивинском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Лонтын-Яхское месторождение*

Номер лицензии: *ТОМ 00091 НЭ*

Дата выдачи: *09.04.1999*

Дата окончания действия: *09.08.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *Разведка и добыча углеводородного сырья на Лонтын-Яхском нефтяном месторождении*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Катыльгинский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00040 НЭ**

Дата выдачи: **17.09.1998**

Дата окончания действия: **16.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Катыльгинского участка и последующую разведку и разработку выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Карайско-Моисеевский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00046 НЭ**

Дата выдачи: **17.09.1998**

Дата окончания действия: **16.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Карайско-Моисеевского участка и последующей разведкой и разработкой выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить: Сейсморазведочные работы 3Д-550 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Карайское – 2007 (выполнено); Тагайское – 2007 (выполнено); Западно-Карайское – 2014; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2012; Павловское – 2010; Северо-Карасевское – 2010; Карасевское – 2010; Двуреченское – 2001 (выполнено). Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Кондаковский участок**

Номер лицензии: **ТОМ 00048 НЭ**

Дата выдачи: **18.09.1998**

Дата окончания действия: **17.09.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Кондаковского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Поньжевый участок**  
Номер лицензии: **ТОМ 00049 НЭ**  
Дата выдачи: **18.09.1998**  
Дата окончания действия: **17.09.2021**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Поньжевого участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**  
Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом. Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении выполнить сейсморазведочные работы 3Д-80 кв.км. Начать добычу на месторождениях: Глуховское – 2013, Налимье – 2013, Поньжевое - 2013**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Южно-Тамбаевский участок**  
Номер лицензии: **ТОМ 00051 НЭ**  
Дата выдачи: **18.09.1998**  
Дата окончания действия: **17.09.2021**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Южно-Тамбаевского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**  
Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Аленкинский участок**  
Номер лицензии: **ТОМ 00052 НЭ**  
Дата выдачи: **18.09.1998**  
Дата окончания действия: **17.09.2021**  
Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение нефтегазоперспективного Аленкинского участка с последующей разведкой и добычей выявленных в его пределах залежей углеводородов**  
Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**  
Основные положения лицензии: **Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**  
Описание участка недр: **Проточный участок**  
Номер лицензии: **ТОМ 01005 НР**  
Дата выдачи: **09.08.2006**

Дата окончания действия: **15.06.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр Проточный-1**

Основание выдачи лицензии: **Решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Территориального агентства по недропользованию по Томской области (Томскнедра) № 93 от 15.06.2006 г.**

Основные положения лицензии: **Согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении: - разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу поисково-оценочных работ"; - пробурить три поисковые скважины; - выполнить сейсморазведочные работы в объеме 800 пог.км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Советский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00345 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Вахский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00344 НЭ**

Дата выдачи: **06.06.1996**

Дата окончания действия: **08.09.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Нижневартовский участок**

Номер лицензии: **ХМН 00343 НЭ**

Дата выдачи: **06.06.1996**

Дата окончания действия: **08.09.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Нижневартовского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-**

*сеноманский водоносный комплекс*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Полуденный участок*

Номер лицензии: *ХМН 00342 НЭ*

Дата выдачи: *06.06.1996*

Дата окончания действия: *08.09.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Полуденного лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Первомайский участок*

Номер лицензии: *ХМН 00316 НЭ*

Дата выдачи: *18.03.1996*

Дата окончания действия: *17.03.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Описание участка недр: *Северный участок*

Номер лицензии: *ХМН 00347 НЭ*

Дата выдачи: *10.06.1996*

Дата окончания действия: *14.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *Добыча нефти и газа в пределах Северного лицензионного участка, а также размещение промышленных стоков в пределах участка.*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Стрежевской участок**

Номер лицензии: **ХМН 00346 НЭ**

Дата выдачи: **10.06.1996**

Дата окончания действия: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа в пределах Стрежевского лицензионного участка**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Южно-Черемшанское месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 14838 НЭ**

Дата выдачи: **31.12.2009**

Дата окончания действия: **29.12.2038**

Вид лицензии и целевое назначение: **Разведка и добыча углеводородного сырья, а также размещение промышленных стоков на Южно-Черемшанском месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Томскнефть» ВНК**

Описание участка недр: **Колотушное месторождение**

Номер лицензии: **ТОМ 14839 НЭ**

Дата выдачи: **31.12.2009**

Дата окончания действия: **29.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти на Колотушном месторождении**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Восточно-Сухокумское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00374 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*  
Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Восточно-Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00376 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Гаруновское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00377 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Граничное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00378 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Месторождение Западный-Бажиган*

Номер лицензии: *МАХ 00380 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Казбековское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00381 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Капиевское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00382 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

***Бессрочная***

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Катранное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00383 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:



**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Кулинское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00384 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00385 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Лаваневское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00386 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Лаваневское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче;*

*соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Майское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00387 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Мартовское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00388 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Наказухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00389 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Озерное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Октябрьское месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00391 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Равнинное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть**

Описание участка недр: **Раздольное месторождение**

Номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Рифовое месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00394 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Месторождение Русский Хутор*

Номер лицензии: *МАХ 00395 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Северо-Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00396 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Солончаковое месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00397 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00398 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Тианетское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00400 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Тюбинское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00401 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Центральное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00402 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Эмировское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00403 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *на разработку нефтяного месторождения Эмировское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Юбилейное месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00404 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Буйнакское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00405 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Сухокумское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00407 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Таловское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00408 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Южно-Кумухское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00406 НЭ*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Бишкольская площадь*

Номер лицензии: *МАХ 00409 НР*

Дата выдачи: *25.05.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2018*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *платежи за право разведки и добычи недр*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Блок Бурсукельский*

Номер лицензии: *МАХ 13511 НП*

Дата выдачи: *02.03.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2010*

Вид лицензии и целевое назначение: *для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2007-2009 гг пробурить одну поисковую скважину*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*



Описание участка недр: *Месторождение Избербаи*

Номер лицензии: *МАХ 11999 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Новолакское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 12000 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Избербаи*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Площадь Агачаул*

Номер лицензии: *МАХ 12001 НР*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап*

**геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Сафаралинская**

Номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Месторождение Махачкала-Тарки**

Номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: **нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Карланюртовская**

Номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в**

**2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Западный Избербаи**

Номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2021**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаи**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2007-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Каратюбинская**

Номер лицензии: **МАХ 12007 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2008 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2009-2011гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2011г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2012 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Описание участка недр: **Площадь Карабудахкентская**

Номер лицензии: **МАХ 12007 НР**

Дата выдачи: **11.12.2003**

Дата окончания действия: **31.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Основные положения лицензии: **в 2008-2010гг. пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Шамхал-Булак*

Номер лицензии: *МАХ 12009 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Дагестанские Огни*

Номер лицензии: *МАХ 12010 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Дагнефтегаз»*

Описание участка недр: *Димитровское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 12011 НЭ*

Дата выдачи: *11.12.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*  
Описание участка недр: *Ардалинское месторождение*  
Номер лицензии: *НРМ 11059 НР*  
Дата выдачи: *20.12.2001*  
Дата окончания действия: *16.12.2017*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении*  
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*  
Описание участка недр: *Дюсушевское месторождение*  
Номер лицензии: *НРМ 11060 НР*  
Дата выдачи: *20.12.2001*  
Дата окончания действия: *16.12.2017*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении*  
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»*  
Описание участка недр: *Восточно-Колвинское месторождение*  
Номер лицензии: *НРМ 11061 НР*  
Дата выдачи: *20.12.2001*  
Дата окончания действия: *16.12.2017*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении*  
Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»**

Описание участка недр: **участок недр включающий Ошкотыньское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 11062 НР**

Дата выдачи: **20.12.2001**

Дата окончания действия: **16.12.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья участка недр, включающего Ошкотыньское месторождение**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Ломовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00423 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования**

**основными положениями лицензий: 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Ончугинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи: **22.07.1999**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи: **01.08.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Кырыкмасское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00133 НЭ**

Дата выдачи: **16.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Ельниковское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи: **26.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Прикамский участок Ельниковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Архангельское месторождение**

Номер лицензии: **ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Баширская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Мишкинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи: **26.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2034**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

*Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Есенеяского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00146 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

*Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Башкирские залежи Есенеяского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Лозинский участок Есенецкого месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00147 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: *Южно-Есенецкое поднятие Есенецкого месторождения*

Номер лицензии: **ИЖВ00170 НЭ**

Дата выдачи: **01.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00172 НЭ**

Дата выдачи: **22.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Девонская залежь Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00175 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Северного участка Ижевского**

Номер лицензии: **ИЖВ00176 НЭ**

Дата выдачи: **24.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Мещеряковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи: **23.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**



Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00178 НЭ*

Дата выдачи: *23.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Турнейская залежь Мещеряковского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00179 НЭ*

Дата выдачи: *23.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Бегежкинское месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00180 НЭ*

Дата выдачи: *17.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2037*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Бегежском 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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00181 НЭ*

Дата выдачи: *23.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Башкирская залежь Гремихинского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00182 НЭ*

Дата выдачи: *21.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи: **21.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи: **14.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

**недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи: **28.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи: **15.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи: **29.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском 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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00190 НЭ*

Дата выдачи: *22.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском 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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Яснополянская залежь Южно-Киенгопского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00191 НЭ*

Дата выдачи: *22.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском 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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00192 НЭ*

Дата выдачи: *22.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском 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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00193 НЭ*

Дата выдачи: *21.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Южно-Киенгопском 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 по условиям лицензии: *НДПИ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Удмуртнефть»*

Описание участка недр: *Башкирская залежь Красногорского месторождения*

Номер лицензии: *ИЖВ00 194 НЭ*

Дата выдачи: *04.10.1996*

Дата окончания действия: *31.03.2017*

Вид лицензии и целевое назначение: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская залежь Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи: **04.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Баширская залежи Восточно - Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Баширская залежи Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2042**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи: **03.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская и Башкирская залежи Лозюлюкско-Зуринского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи: **02.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи: **25.10.1996**

Дата окончания действия: **31.03.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения «О порядке лицензирования пользования недрами»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Яснополянская залежь Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00 485 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.2000**

Дата окончания действия: **18.10.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу**

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00486 НЭ**

Дата выдачи: **18.10.2000**

Дата окончания действия: **18.10.2020**

Вид лицензии и целевое назначение: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Карсовый участок недр**

Номер лицензии: **ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи: **10.05.2006**

Дата окончания действия: **15.04.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение, разведку и добычу УВ сырья**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 5 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений, за проведение работ по разведке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Окский надгоризонт нижнего карбона Заборского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14251 НП**

Дата выдачи: **27.09.2007**

Дата окончания действия: **20.08.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **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)**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **НДПИ, за проведение работ по поиску и оценке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Верейский горизонт Ельниковского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14288 НП**

Дата выдачи: **24.10.2007**

Дата окончания действия: **10.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение участка недр Ельниковского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Ельниковского месторождения (верейский горизонт)**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1 п. 4 Закона «О недрах»**

Основные положения лицензии: **разработать программу поисково-оценочных работ; не позднее 2010 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС и до 2011 г. закончить испытания в колонне выявленных перспективных 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 по условиям лицензии: **за проведение работ по поиску и оценке месторождений**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Удмуртнефть»**

Описание участка недр: **Визейский и Турнейский ярусы Красногорского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ 00 14293 НП**

Дата выдачи: **31.10.2007**

Дата окончания действия: **10.09.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение участка недр Красногорского месторождения с целью поисков и оценки залежей УВ сырья в нижележащих горизонтах разрабатываемого Красногорского месторождения (визейский и турнейский ярусы)**

Основание выдачи лицензии:

Основные положения лицензии: **разработать программу поисково-оценочных работ; не**

*позднее 2009 г. приступить к переинтерпретации материалов ГИС по шести ранее пробуренным разведочным скважинам; не позднее 2010 г. приступить к бурению поисково-оценочной скважины и до 2011 г. закончить строительством не менее двух скважин в случае открытия залежи провести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания продуктивной скважины предоставить его на государственную экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *за проведение работ по поиску и оценке месторождений*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Элвари Нефтегаз»*

Описание участка недр: *Кайганско-Васюканский участок*

Номер лицензии: *ШОМ 12303 НП*

Дата выдачи: *31.03.2004*

Дата окончания действия: *01.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение Кайгано-Васюканского участка недр Охотского моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2010 году выполнить обработку и интерпретацию не менее 200 пог.км сейморазведочных работ 2Д выполненных в транзитной зоне и не менее 800 кв. км сейморазведочных работ 3Д, выполненных в прибрежной зоне; в 2011 году пробурить поисковую скважину; в 2012 году пробурить две поисковые скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Венинефть»*

Описание участка недр: *Венинский блок*

Номер лицензии: *ШОМ 13462 НП*

Дата выдачи: *31.01.2006*

Дата окончания действия: *31.12.2010*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр Венинского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородов*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 г. - 2 поисковые скважины, представить окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр до 31 декабря 2010 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Аркутун-Даги*

Номер лицензии: *ШОМ 11052 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Одопту-море*

Номер лицензии: *ШОМ 11051 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь – компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»*

Описание участка недр: *Месторождение Чайво*

Номер лицензии: *ШОМ 11050 НЭ*

Дата выдачи: *30.06.2001*

Дата окончания действия:

Вид лицензии и целевое назначение: *Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП*

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Основные положения лицензии: *обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхнечонское месторождение*

Номер лицензии: *ИРК 11287 НЭ*

Дата выдачи: *22.08.2002*

Дата окончания действия: *31.12.2042*

Вид лицензии и целевое назначение: *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*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с образованием нового юридического лица (ОАО «Верхнеконскнефтегаз»)*

Основные положения лицензии: *геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурение, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *на период освоения освобождены от НДС (на основании ст. 342 части второй Налогового кодекса РФ)*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Вал Шатского»*

Описание участка недр: *Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)*

Номер лицензии: *ШЧМ №12113 НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *31.12.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь).*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *в 2009 году – обработка полевых сейсморазведочных материалов, 2010 – сейсморазведочные работы 3Д, 2011 – инженерно-геологические исследования, 2012-2013 – поисково-оценочное бурение*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «Каспийская нефтяная компания»*

Описание участка недр: *Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)*

Номер лицензии: *ШКС 10967 НП*

Дата выдачи: *18.12.2000*

Дата окончания действия: *31.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 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*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ЗАО «Инзэрнефть»*

Описание участка недр: *Кожевской*

Номер лицензии: *СРТ 11600 НЭ.*

Дата выдачи: *14.07.2003*

Дата окончания действия: *20.06.2019*

Вид лицензии и целевое назначение: *поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР*



**РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.**

Основные положения лицензии: **2008 год: электроразведка – 100 км, переобработка данных сейсморазведки 2Д – 100 км; 2010 г.: комплексная интерпретация, поисково-оценочное бурение до 01.01.2011 г. – 1 скважина, до 01.01.2012 г. – 1 скважина. Не позднее одного года после завершения разведочных работ представить на экспертизу технологическую документацию по разработке залежи (месторождения). Вести добычу в соответствии с проектным документом**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ЗАО «Инзэрнефть»**

Описание участка недр: **Черемушкинская площадь**

Номер лицензии: **СРТ 11599 НЭ**

Дата выдачи: **14.07.2003**

Дата окончания действия: **20.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **поиски, разведка и добыча нефти, газа и конденсата**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», Совместное Постановление МПР РФ и Правительства Саратовской области о переоформлении лицензий на право пользования участками недр, расположенными в Саратовской области от 02/20.06.2003 №№86-п/1-П.**

Основные положения лицензии: **Переобработка и интерпретация материалов сейсморазведки и электроразведки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Описание участка недр: **Харбизинский**

Номер лицензии: **НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи: **08.07.2008**

Дата окончания действия: **20.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр и добычу нефти и газа**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»**

Описание участка недр: **Арак-Далатарекский**

Номер лицензии: **НАЛ 14522 НП**

Дата выдачи: **08.07.2008**

Дата окончания действия: **20.06.2019**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение недр и добычу нефти и газа**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбижин» - 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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ООО «Приазовнефть» Темрюкско-Ахтарский участок**

Описание участка недр: **Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря**

Номер лицензии: **ШАЗ 11445 НП**

Дата выдачи: **28.02.2003**

Дата окончания действия: **28.02.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Поиск и оценка месторождений углеводородов**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основные положения лицензии: **сейсморазведка 2Д 2009г. – 200 пог. км; Поисковое бурение: 2009г. – 1 скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Аглосское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12745НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Алакаевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12743НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **30.12.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Алексеевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12741НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **24.02.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Бариновско-Лебяжинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12739НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **16.05.2017**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки**

*налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Белозерско-Чубовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12738НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Богатыревское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12755НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боголюбовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12753НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Боровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12751НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Верхне-Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12749 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ветлянское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12747 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Винно-Банновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12737НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, добыча подземных вод для технологического водоснабжения*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Волгановское месторождение*

Номер лицензии: *СМР14879НЭ*

Дата выдачи: *09.03.2010*

Дата окончания действия: *10.11.2029*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Восточное месторождение*

Номер лицензии: *СМР12735НЭ*

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Гайдаровское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12757 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ганинско-Янгульское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12736 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **10.02.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Горбатовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12756НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Горбуновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12754 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР12752 НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*



Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Гражданское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12987НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Грековское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12978НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Дерюжевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12982 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки*

**налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Дмитриевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12750 НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

Дата окончания действия: **23.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Евгеньевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12990 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **11.04.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Екатериновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12974 НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Желябовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12975 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жигулевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12970 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Жуковское месторождение*

Номер лицензии: *ОРБ11979НЭ*

Дата выдачи: *01.12.2003*

Дата окончания действия: *21.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Заборовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12976 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Западно-Коммунарское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12748НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Зольненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12986 НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ивановское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12984НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *08.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ильменёвское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12985НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *11.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Казанское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12991НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: **08.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Карагайское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12992НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Кареловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01469НЭ**

Дата выдачи: **01.03.2010**

Дата окончания действия: **01.11.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Описание участка недр: **Карлово-Сытовское месторождение**  
Номер лицензии: **СМР12988НЭ**  
Дата выдачи: **10.02.2005**  
Дата окончания действия: **10.02.2025**  
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
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**  
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Описание участка недр: **Кинель-Черкасское месторождение**  
Номер лицензии: **СМР12972НЭ**  
Дата выдачи: **10.02.2005**  
Дата окончания действия: **22.08.2014**  
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
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**  
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**  
Описание участка недр: **Киньзякское месторождение**  
Номер лицензии: **СМР12969НЭ**  
Дата выдачи: **10.02.2005**  
Дата окончания действия: **24.02.2014**  
Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**  
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**  
Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Киргизовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР14740НЭ**

Дата выдачи: **03.09.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Киселёвское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01339НЭ**

Дата выдачи: **26.03.2008**

Дата окончания действия: **24.03.2028**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Козловское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12979НЭ**

Дата выдачи: **10.02.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Колыванское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12980НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красногородское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13042НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Красноярское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12983НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.11.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Криволукское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12973НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кротковско-Алешкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12981НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *13.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кудиновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12989НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных*

*подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кулешовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12977НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Курско-Кулагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12968НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *24.02.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Лагодское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13043НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Лоховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12971НЭ*

Дата выдачи: *10.02.2005*

Дата окончания действия: *10.02.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Малышевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13044НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Медведевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13049НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *29.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Михайловско-Коханское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13045НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Мухановское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13050НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *28.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Неклюдовское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13046НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **09.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Никольско-Спиридоновское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13047НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **01.03.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ново-Аманакское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13051НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки**

*налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Городецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13052НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Запрудненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13053НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ново-Ключевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13048НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *18.10.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Обошинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13054НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Обошинском месторождении, добыча подземных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Озеркинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12740НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *12.10.2024*

Вид лицензии и целевое назначение: *разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ольховское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01323НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: *26.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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**

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Орлянокское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13055НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Островское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13056НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Подгорненское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13057НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: **23.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Подъем-Михайловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13058НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Покровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13059НЭ*

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.10.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Половецкое месторождение*

Номер лицензии: *СМР13060НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *разведка и добыча углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Путиловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13061НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *28.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Радаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12742НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Радаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Рассветское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13062НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *13.04.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Репьевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13063НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Саврухинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13064НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Садовое месторождение**

Номер лицензии: **СМР13065НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **16.03.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Сарбайско-Мочалеевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13066НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **27.06.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Северо-Каменское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13067НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа на Северо-Каменском месторождении, поиски и оценка плстов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Северо-Максимовское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13068НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *14.10.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Семеновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13069НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Серноводское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13070НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *07.04.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сидоровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13071НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *29.11.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Славкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13072НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Смагинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13073НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.02.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Советское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01278НР*

Дата выдачи: *18.06.2007*

Дата окончания действия: *18.06.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сологаевское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13074НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *09.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на Сологаевском месторождении, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты-коллекторы*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Солоцкое месторождение*



Номер лицензии: *СМР13075НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.12.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сосновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13076НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.03.2025*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Софинско-Дзержинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12744НЭ*

Дата выдачи: *12.10.2004*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Стрельненское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР13077НЭ*  
Дата выдачи: *30.03.2005*  
Дата окончания действия: *06.06.2014*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
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*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Субботинское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР13078НЭ*  
Дата выдачи: *30.03.2005*  
Дата окончания действия: *07.04.2014*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
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*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Сургутское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР13079НЭ*  
Дата выдачи: *30.03.2005*  
Дата окончания действия: *22.08.2014*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
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*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Сызранское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13080НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Тверское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13081НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *25.10.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Уваровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13082НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *30.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Утевское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13083НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **30.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Хилковское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13084НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Хомяковское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13085НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **22.08.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод для поддержания пластового давления**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Чеховское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13086НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **25.03.2025**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Описание участка недр: **Чульпанское месторождение**

Номер лицензии: **СМР01459НЭ**

Дата выдачи: **07.12.2009**

Дата окончания действия: **31.12.2029**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения аукционной Комиссии по итогам аукциона на недропользование**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Шпильское месторождение**

Номер лицензии: **СМР13087НЭ**

Дата выдачи: **30.03.2005**

Дата окончания действия: **04.05.2014**

Вид лицензии и целевое назначение: **добыча и разведка углеводородного сырья**

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**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Шумолгинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13088НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *23.06.2013*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Юдинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01322НЭ*

Дата выдачи: *26.12.2007*

Дата окончания действия: *25.12.2027*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Бутлеровское месторождение*

Номер лицензии: *СМР01353НЭ*

Дата выдачи: *26.05.2008*

Дата окончания действия: *12.05.2028*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Неприковское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13089НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Южно-Орловское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13090НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *22.08.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Яблоневское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13092НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *04.05.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Месторождение Яблоневоый овраг*

Номер лицензии: *СМР13091НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *06.06.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Якушкинское месторождение*

Номер лицензии: *СМР13093НЭ*

Дата выдачи: *30.03.2005*

Дата окончания действия: *16.03.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию



Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Ясеновско-Гараевское месторождение*  
Номер лицензии: *СМР12746НЭ*  
Дата выдачи: *12.10.2004*  
Дата окончания действия: *25.10.2015*  
Вид лицензии и целевое назначение: *добыча и разведка углеводородного сырья*  
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*  
Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Байкальский лицензионный участок, включающий Байкальское, Казачье, Коренное месторождения УВС и геологический отвод.*  
Номер лицензии: *СМР01439НР*  
Дата выдачи: *02.08.2009*  
Дата окончания действия: *10.08.2034*  
Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), разведку и добычу углеводородного сырья*  
Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*  
Основные положения лицензии: *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 ГРП на участке не велись*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*  
Описание участка недр: *Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.*  
Номер лицензии: *СМР01277НР*  
Дата выдачи: *18.06.2007*  
Дата окончания действия: *18.06.2032*  
Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*  
Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*  
Основные положения лицензии: *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 ГРП на участке не велась*

**Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Голубевская площадь**

Номер лицензии: **СМР12505НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Гришаевская площадь**

Номер лицензии: **СМР12510НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: **на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья**

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.**

Основные положения лицензии: **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 по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Ищанская площадь**

Номер лицензии: **СМР12514НЭ**

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01222НР*

Дата выдачи: **30.11.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2031**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 велось.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Колпинская площадь*

Номер лицензии: *СМР12517НЭ*

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **29.12.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым*

*законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Кордонная площадь*

Номер лицензии: *СМР12512НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Куцебовская площадь.*

Номер лицензии: *СМР12507НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Любимовская площадь*

Номер лицензии: *СМР12518НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *27.08.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Многопольский лицензионный участок, включающий Многопольское месторождение УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР 01440НР*

Дата выдачи: *02.09.2009*

Дата окончания действия: *10.08.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 250 пог. км.; 2011г. - сейсморазведка 200 пог. км., бурение 1 поисковой скважины, 1 разведочной скважины; 2012 год - 1 разведочной скважины. В 2009 году ГРП на участке не велось*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Песчанодольская площадь*

Номер лицензии: *СМР12509НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Петруховская площадь*

Номер лицензии: *СМР 12513НЭ*

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **07.05.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Пиненковская площадь*

Номер лицензии: *СМР12511НЭ*

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **06.09.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Поплавская площадь*

Номер лицензии: *СМР12515НЭ*

Дата выдачи: **24.06.2004**

Дата окончания действия: **07.05.2016**

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Речная площадь*

Номер лицензии: *СМР12508НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Рудниковский лицензионный участок, в пределах которого залегают нефти и газа в настоящее время не открыто.*

Номер лицензии: *СМР01438НР*

Дата выдачи: *02.09.2009*

Дата окончания действия: *10.08.2034*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Северо-Флеровская площадь*

Номер лицензии: *СМР12506НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *06.09.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Селитьбенский лицензионный участок, включающий Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения УВС и геологический отвод.*

Номер лицензии: *СМР01221НР*

Дата выдачи: *30.11.2006*

Дата окончания действия: *30.11.2031*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании решения Аукционной комиссии.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Фестивальное месторождение*

Номер лицензии: *СМР12516НЭ*

Дата выдачи: *24.06.2004*

Дата окончания действия: *29.12.2016*

Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение (поиск и оценка), добычу и разведку углеводородного сырья*

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.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Микушкинский лицензионный участок, включающий открытое Игонькинское месторождение УВС.*

Номер лицензии: *СМР11639НП*



Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области**

Основные положения лицензии: **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 Игошкинское 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 по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Пригодинский лицензионный участок**

Номер лицензии: **СМР11638НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.08.2011**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.**

Основные положения лицензии: **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 - 900 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины, открыто Южно-Бутлеровское месторождение, получен положительный результат по Анлинской структуре (ведутся работы по подсчету запасов). На Южно-Бутлеровское месторождение оформлена лицензия с правом добычи - горный отвод исключен из площади Пригодинского участка. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 100 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина. В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 100 пог. км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: **ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: **Сенькинский лицензионный участок, включающий открытые Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения УВС.**

Номер лицензии: **СМР11644НП**

Дата выдачи: **08.08.2003**

Дата окончания действия: **01.01.2012**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья**

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *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. На лицензионном участке проведены: сейсморазведка - 1098 пог. км.; поисковое бурение - 4 скважины; открыты Киргизовское, Карабикуловское, Ялтаусское, Бузеровское месторождения. На Киргизовское месторождение оформлена лицензия с правом добычи. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В этот период планируется проведение следующих работ: сейсморазведка 300 пог. км. (2009г.); поисковое бурение 2 скважин (2010-2011гг.). В 2009г. проведена сейсморазведка в объеме 150 пог.км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Фермерский лицензионный участок, включающий открытое Самсоновское месторождение УВС.*

Номер лицензии: *СМР11641НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.08.2011*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *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 - 610 пог. км.; поисковое бурение - 3 скважины, открыты Юдинское, Самсоновское месторождения. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В этот период установлено проведение следующих работ: 2009 год - сейсморазведка 150 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина. В 2009 году проведена сейсморазведка в объеме 150 пог. км.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Ташлинский лицензионный участок, включающий открытые Волгановское, Горьковское месторождения УВС.*

Номер лицензии: *СМР11640НП*

Дата выдачи: *08.08.2003*

Дата окончания действия: *01.08.2011*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение – поиск и оценка углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *п.3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», на основании распоряжения МПР России по согласованию с Администрацией Самарской области.*

Основные положения лицензии: *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 - 850 пог. км.; поисковое бурение - 2 скважины; открыты Волгановское и Горбуновское месторождения. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2011 года. В этот период установлено проведение следующих работ: 2009 год - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010 год - поисковое бурение 1 скважина. В 2009 году проведена сейсморазведка в объеме 200 пог. км.*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: ставки платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*Описание участка недр: Маланинский лицензионный участок, включающий Красноармейское, Маланинское, Анютинское, Ежовское, Буrolатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения УВС и геологический отвод.*

*Номер лицензии: СМР01295 НЭ*

*Дата выдачи: 24.08.2007*

*Дата окончания действия: 04.02.2024*

*Вид лицензии и целевое назначение: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья.*

*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 – банкроты ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

*Основные положения лицензии: 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 по условиям лицензии: ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Сокращенное наименование: Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

*Описание участка недр: Западно-Чонский участок*

*Номер лицензии: ИРК14270 НР*

*Дата выдачи: 08.10.2007*

*Дата окончания действия: 20.09.2032*

*Вид лицензии и целевое назначение: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка*

*Основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

*Основные положения лицензии: до 08.10.2010г. выполнить не менее 700 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до 08.10.2011 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин; до 08.10.2012 г. закончить строительством не менее двух поисковых скважин*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Сокращенное наименование: Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»*

Описание участка недр: *Верхнеичерский участок*  
Номер лицензии: *ИРК14271 НР*  
Дата выдачи: *08.10.2007*  
Дата окончания действия: *20.09.2032*  
Вид лицензии и целевое назначение: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка*  
Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*  
Основные положения лицензии: *на второй год выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; на третий год выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин; на пятый год пробурить не менее трех поисковых скважин*  
Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ООО «РН-Шельф Абхазии»*

Описание участка недр: *Гудаутский участок, расположенный на дне Черного моря и находящийся под юрисдикцией Республики Абхазия*

Номер лицензии: *АО №022871*

Дата выдачи: *22.12.2009*

Дата окончания действия: *22.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поиска и оценки*

Основание выдачи лицензии: *распоряжение премьер-министра Р.Абхазия № 1573 от 22.12.2009*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р.Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

Описание участка недр: *Притеречный участок*

Номер лицензии: *ГРЗ 14898 НП*

Дата выдачи: *12.04.2010*

Дата окончания действия: *25.12.2014*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть*

Описание участка недр: *Таловское месторождение*

Номер лицензии: *МАХ 00399 НЭ*

Дата выдачи: **25.05.2005**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Вид лицензии и целевое назначение: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Таловское*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

Описание участка недр: *Астрахановское море-Некрасовский*

Номер лицензии: **ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи: **25.05.2010**

Дата окончания действия: **20.04.2040**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: **ОАО «Самаранефтегаз»**

Описание участка недр: *Канадский участок*

Номер лицензии: **СМР 01504 НР**

Дата выдачи: **09.06.2010**

Дата окончания действия: **01.06.2015**

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Масловский участок*

Номер лицензии: *СМР 01506 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Раменский участок*

Номер лицензии: *СМР 01505 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Чагринский участок*

Номер лицензии: *СМР 01507 НП*

Дата выдачи: *09.06.2010*

Дата окончания действия: *01.06.2015*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 сейсмопрофилей. 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 по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Сокращенное наименование: *ОАО «Самаранефтегаз»*

Описание участка недр: *Можаровский участок*

Номер лицензии: *СМР 01520 НР*

Дата выдачи: *31.08.2010*

Дата окончания действия: *20.08.2035*

Вид лицензии и целевое назначение: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основание выдачи лицензии: *статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Основные положения лицензии: *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 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:

*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»*

*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 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5,23 млн. тонн/год. В связи со строительством нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ во II квартале 2010 г. произведен демонтаж установки АТ-3. В настоящее время действующая мощность НПЗ 4,13 млн.тонн/год.*

*Установки АТ-1, АТ-2, АТ-3 введены в эксплуатацию в 1949, 1953 и 1972 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.м<sup>3</sup>. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, строящегося на базе ООО «РН – Туапсинский НПЗ».*

*Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.*

*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/м<sup>3</sup>.*

*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;*
- бензин автомобильный А-92;*
- бензин автомобильный АИ-95;*
- дизельное топливо экспортное;*
- топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей;*
- мазут топочный М-100.*

*В III квартале 2010 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1148,4 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 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.*

*В настоящее время продолжается модернизация предприятия. Ведутся работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. Продолжаются работы по строительству установки замедленного коксования.*

*В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефти плотностью 848 кг/м<sup>3</sup>.*

*На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:*

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- бензин автомобильный Супер -98;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40, М-100 и флотский)

*В III квартале 2010 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1932,1 тыс. тонн.*

#### *Ачинский нефтеперерабатывающий завод:*

*ОАО «АНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) - 7,0 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 с 1984 года, изомеризация – 2007 г.*

*В настоящее время активно продолжается реконструкция и модернизация предприятия*

*В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по готовой продукции.*

*В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м<sup>3</sup>.*

*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 Нефтя
  - Бензин прямогонный – сырье для пиролиза
  - Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80
  - Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92
  - Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95
  - Бензин автомобильный Регуляр-92 ЕВРО
  - Бензин автомобильный Премиум-95 ЕВРО
- Топлива авиационные:
  - Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1
  - Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1
- Топлива дизельные:
  - Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62
  - Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2

- Топливо дизельное Зимнее марок 3-0,2-минус 35, 3-0,2- минус 45
- Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ
- Топливо дизельное автомобильное (EN 590)
- 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 III квартале 2010 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2082,9 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 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти - 9,555 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/м<sup>3</sup>.

На ОАО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины автомобильные Нормаль 80, Регуляр 92, Премиум 95, Супер 98;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее, арктическое;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С
- топливо дизельное зимнее ЕВРО-4 класс 1
- топливо судовое маловязкое;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

В III квартале 2010 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 2094,2 тыс. тонн.

#### Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 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 К.Ф.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/м<sup>3</sup>

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволит производить дизельное топливо качества соответствующего требованиям ЕВРО -3,4.

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 Нормаль -80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум – 95;
- бензин автомобильный Супер -98;
- прямогонный бензин;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее ЕВРО-С;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства кровельных кровельных битумов.

В III квартале 2010 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1860,3 тыс. тонн.

#### Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2010 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,865 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/м<sup>3</sup>.

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 вновь строящейся установки изомеризации.

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;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- бензин автомобильный Супер-98;
- бензин автомобильный Регуляр Евро-92/4;
- бензин прямогонный;
- топливо для реактивных двигателей РТ высший сорт;
- топливо дизельное автомобильное сорт В и сорт С;
- топливо дизельное Л-0,2-62 высший сорт;
- топливо дизельное З-0,2-35 высший сорт;
- топливо дизельное экологически чистое ДЛЭЧ - 0,05-62;
- топливо дизельное летнее ЕВРО-С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с t<sub>зст</sub>=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с t<sub>зст</sub>=25 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с t<sub>зст</sub>=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 I сорт;

- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В III квартале 2010 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1755,0 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 01.01.10 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 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 III квартале 2010 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2150,5 тыс. тонн.

В ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения.

#### Стрежевской нефтеперерабатывающий завод:

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2010 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 объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м<sup>3</sup> 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:

ОАО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение 3 квартала 2010 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме 163 032 тонн;

В том числе - сырьё для пиролиза 138 461 тонн,

- сжиженные углеводородные газы 24 571 тонн.

*В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:*

|  |                      |
|--|----------------------|
| <i>- этилен</i>                                    | <i>46 564 тонн</i>   |
| <i>в том числе товарный</i>                        | <i>25 986 тонн</i>   |
| <i>- пропилен</i>                                  | <i>24 506 тонн</i>   |
| <i>в том числе товарный -</i>                      | <i>24 174 тонн</i>   |
| <i>Бензол нефтяной</i>                             | <i>11 641 тонн</i>   |
| <i>в том числе товарный</i>                        | <i>4 731 тонн</i>    |
| <i>Бутилен-бутадиеновая фракция</i>                | <i>15 176 тонн</i>   |
| <i>в том числе товарная</i>                        | <i>15 234 тонн</i>   |
| <i>фракция жидких продуктов пиролиза С9</i>        | <i>9 833 тонн</i>    |
| <i>Смола пиролизная тяжёлая и смолы ПАБ и КОРС</i> | <i>11 683 тонн</i>   |
| <i>В том числе товарная</i>                        | <i>11 894 тонн</i>   |
| <i>Полиэтилен высокого давления</i>                | <i>17 302 тонн</i>   |
| <i>в том числе товарный</i>                        | <i>17 485 тонн</i>   |
| <i>Этилбензол –</i>                                | <i>9 098 тонн</i>    |
| <i>в том числе товарный</i>                        | <i>0 тонн</i>        |
| <i>Стирол</i>                                      | <i>8 283 тонн</i>    |
| <i>в том числе товарный</i>                        | <i>4 149 тонн</i>    |
| <i>Полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ</i>         | <i>4 357 тонн</i>    |
| <i>в том числе товарный</i>                        | <i>4 522 тонн</i>    |
| <i>Жидкие продукты пиролиза фр.35-230 гр.с</i>     | <i>5 612,33 тонн</i> |

*Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за 3 квартал 2010 года составила 1196,13 млн. руб.*

**Нефтегорский газоперерабатывающий завод:**

*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. м<sup>3</sup>/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, ОСТ 51.40-93;*
- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.*

*За отчетный период – III кв. 2010 года:*

- объем переработки сырья составил – 80,201млн.н.м<sup>3</sup>, в том числе:*
- от ОАО «Самаранефтегаз» - 43,152 млн.н.м<sup>3</sup>.*
- от ОАО «Оренбургнефть» - 37,049 млн.н. м<sup>3</sup>.*

*В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:*

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 57,162 тыс. тн;*
- фракция этановая в количестве 12,769 тыс. тн.*
- сухой отбензиненный газ в объеме 36,363 млн.н. м<sup>3</sup>;*
- сера техническая газовая комовая в количестве 0,425 тыс. тн.*

*В процессе производственной деятельности в течение 3 квартала 2010 года переработано и отгружено:*

- переработка углеводородного сырья в объеме 80,201 млн. н. м<sup>3</sup> на сумму 166818 тыс. руб.;*
- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 57,607 тыс. тн на сумму 2765 тыс. руб.*

**Отраденский газоперерабатывающий завод:**

*ЗАО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа «ПНГ», поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси (ТУС) с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть».*

*Проектная мощность завода составляет 1100 млн. м<sup>3</sup>/год.*

*За отчетный период – 3 кв.2010 года:*

- *объем переработки сырья составил – 93,718 млн. м<sup>3</sup>;*
- *от ОАО «Самаранефтегаз» - 51,406 млн. м<sup>3</sup>;*
- *от ОАО «Оренбургнефть» - 42,312 млн. м<sup>3</sup>.*

*В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:*

- *фракция широких углеводородов (ШФЛУ) марки А – 32,349 тыс.тонн;*
- *фракция этановая марки Б в количестве – 6,073 тыс.тонн;*
- *сухой отбензиненный газ в объеме – 59,796 млн. м<sup>3</sup>;*
- *сера техническая газовая комовая сорт 9995 – 0,238 тыс.тонн.*

*В 3 квартале 2010года:*

- *переработано давальческое сырье в объеме 93,718 млн. м<sup>3</sup> на сумму – 193 996,3 тыс.руб.;*
- *услуги по транспортировке, хранению и отпуску фракции ШФЛУ в объеме 57,607 тыс.тонн на сумму – 14 628,7 тыс.руб.*

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

*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 ближайшее 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, внесенного 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 (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ);*

### 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 шельфе Охотского моря (проекты «Сахалин-3» и «Сахалин-5»), Восточной Сибири, где планируется основной рост нефтедобычи (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 технологиях глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате реконструкции заводов будет повышена их производительность, а также увеличена глубина переработки нефти. Производство будет отвечать современным международным требованиям безопасности и охраны окружающей среды.*

*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.*

*Реализация стратегических задач Компании будет базироваться на использовании новейших технологий как в геологоразведке и разработке, так и в нефтепереработке и маркетинге, а также на развитии кадров: повышение квалификации, привлечение и воспитание высококвалифицированных специалистов, программы подготовки «Школа-ВУЗ-Предприятие».*

### 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам*

Год начала участия: *1998*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Торгово-Промышленная палата Российской Федерации*

Год начала участия: *2003*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации.*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта*

Год начала участия: *2007*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ОАО «НК «Роснефть» является членом Всероссийской ассоциации летних олимпийских видов спорта.*

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству*

Год начала участия: *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**

Год начала участия: **2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**ОАО "НК "Роснефть" является членом Союза нефтеэкспортеров России.**

### **3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Северная нефть» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Нестеренко Сергей Михайлович | 1962         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-**

**Краснодарнефтегаз»**Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения

**350000 Россия, г. Краснодар, Кубанская Набережная 47**ИНН: **2309095298**ОГРН: **1052304983785**Дочернее общество: **Да**Зависимое общество: **Нет**Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.****ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Ковалев Николай Иванович | 1950         | 0.0002  | 0.0002   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ковалев Николай Иванович (председатель) | 1950         | 0.0002  | 0.0002   |
| Каранадзе Юрий Зиновьевич               | 1951         | 0.000009  | 0.000009   |
| Исламов Ришат Фагимович                 | 1968         | 0   | 0  |
| Садомцев Борис Анатольевич              | 1951         | 0.00001   | 0.00001  |
| Пожилов Александр Константинович        | 1968         | 0   | 0  |
| Петухов Александр Евгеньевич            | 1956         | 0.0001  | 0.0001   |
| Плахтеев Юрий Викторович                | 1959         | 0.00003   | 0.00003  |

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, мкр. 10, 3**

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Пурнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                            | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------|--------------|---|--|
| Литвиненко Виталий Анатольевич | 1971         | 0.00005   | 0.00005  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Литвиненко Виталий Анатольевич (председатель) | 1971         | 0.00005   | 0.00005  |
| Бедрин Валерий Геннадьевич                    | 1964         | 0.0001  | 0.0001   |
| Пасечник Валерий Эдуардович                   | 1965         | 0   | 0  |
| Тяпов Олег Анатольевич                        | 1970         | 0.00004   | 0.00004  |
| Турнов Александр Анатольевич                  | 1968         | 0   | 0  |

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Место нахождения

**356884 Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск, 50 лет Пионерии, 5**

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Самсонов Юрий Михайлович | 1953         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Самсонов Юрий Михайлович (председатель) | 1953         | 0   | 0  |
| Богомолов Игорь Васильевич              | 1968         | 0   | 0  |
| Хакимова Замира Узбековна               | 1958         | 0   | 0  |
| Шеболдасов Александр Владимирович       | 1964         | 0   | 0  |
| Кузнецов Сергей Александрович           | 1970         | 0   | 0  |

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-**

**Сахалинморнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Место нахождения

**693000 Россия, Сахалинская обл, г. Южно-Сахалинск, Хабаровская, 17**

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья.**

**ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                         | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|--------------|---|--|
| Прохоров Николай Николаевич | 1952         | 0.00005   | 0.00005  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Здольник Сергей Евгеньевич | 1972         | 0.00005   | 0.00005  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Бульба Владимир Анатольевич               | 1969         | 0.00002   | 0.00002  |
| Пайвин Дмитрий Викторович                 | 1972         | 0   | 0  |
| Здольник Сергей Евгеньевич (председатель) | 1972         | 0.00005   | 0.00005  |
| Карвасарная Валентина Анатольевна         | 1960         | 0.000005  | 0.000005   |
| Любич Сергей Геннадьевич                  | 1967         | 0.000005  | 0.000005   |

**Здольник Сергей Евгеньевич назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения

**367008 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, Танкаева 75**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

**принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **68.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **91.6**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель) | 1960         | 0.0028  | 0.0028   |
| Гиладев Гани Гайсинович                  | 1956         | 0.00009   | 0.00009  |
| Гиндиев Абдулхалик Муслимович            | 1948         | 0   | 0  |
| Мазков Евгений Юрьевич                   | 1983         | 0   | 0  |
| Рудаев Константин Михайлович             | 1961         | 0   | 0  |
| Ставский Михаил Ефимович                 | 1961         | 0   | 0  |
| Трегуб Сергей Вадимович                  | 1959         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Гиндиев Абдулхалик Муслимович | 1948         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Гиндиев Абдулхалик Муслимович (председатель) | 1948         | 0   | 0  |
| Ибрагимов Магомедгаджи Магомедрасулович      | 1951         | 0   | 0  |
| Адиев Магомедхабиб Магомедович               | 1953         | 0   | 0  |
| Салманов Сулейман Исаевич                    | 1964         | 0   | 0  |
| Супуралиев Али Алугович                      | 1955         | 0   | 0  |

|                             |      |   |   |
|-----------------------------|------|---|---|
| Абилов Магомед Шихнеби-оглы | 1937 | 0 | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Байсултанов Одес Хасаевич (председатель) | 1965         | 0   | 0  |
| Ставский Михаил Ефимович                 | 1961         | 0   | 0  |
| Хачатуров Рафаэль Минасович              | 1932         | 0.0012  | 0.0012   |
| Абдулкаримов Олгузур Альвиевич           | 1954         | 0   | 0  |
| Рассуханов Усман Абдул-Азизович          | 1968         | 0   | 0  |
| Мамакаев Салман Адланович                | 1961         | 0   | 0  |
| Мазков Евгений Юрьевич                   | 1983         | 0   | 0  |
| Худайнатов Эдуард Юрьевич                | 1960         | 0.0028  | 0.0028   |
| Трегуб Сергей Вадимович                  | 1959         | 0   | 0  |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|



|                             |      |   |             |
|-----------------------------|------|---|-------------|
|                             |      |   | эмитента, % |
| Эскерханов Муса Зайнадиевич | 1965 | 0 | 0           |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Эскерханов Муса Зайнадиевич (председатель) | 1965         | 0   | 0  |
| Альвиев Муса Хамзатович                    | 1964         | 0   | 0  |
| Хаджиев Баудин Султанович                  | 1956         | 0   | 0  |
| Султуханов Руслан Алиевич                  | 1960         | 0   | 0  |
| Даев Абусупьян Мухадиевич                  | 1972         | 0   | 0  |
| Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович           | 1956         | 0   | 0  |
| Сайдаев Абу Лемаевич                       | 1971         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча углеводородного сырья**

**ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|     |              |   |  |

|                                  |      |        |        |
|----------------------------------|------|--------|--------|
| Стюарт Эванс Сноу (председатель) | 1956 | 0      | 0      |
| Ставский Михаил Ефимович         | 1961 | 0      | 0      |
| Гудырин Михаил Петрович          | 1948 | 0.0001 | 0.0001 |
| Матросов Сергей Анатольевич      | 1968 | 0      | 0      |
| Реймер Майкл Уэйд                | 1952 | 0      | 0      |
| Барабанова Марина Борисовна      | 1968 | 0      | 0      |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Хамидов Баудин Хожаевич | 1958         | 0.00002   | 0.00002  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Хамидов Баудин Хожаевич (председатель) | 1958         | 0.00002   | 0.00002  |
| Оддвар Эрлинг Хансен                   | 1949         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча газа**

**ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ставский Михаил Ефимович (председатель) | 1961         | 0   | 0  |
| Хачатуров Рафаэль Минасович             | 1932         | 0.0012  | 0.0012   |
| Гиндиев Абдулхалик Муслимович           | 1948         | 0   | 0  |
| Давыдов Валерий Годович                 | 1955         | 0   | 0  |
| Гиладев Гани Гайсинович                 | 1956         | 0.00009   | 0.00009  |
| Рудаев Константин Михайлович            | 1961         | 0   | 0  |
| Черемных Сергей Витальевич              | 1959         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Давыдов Валерий Годович | 1955         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Давыдов Валерий Годович (председатель) | 1955         | 0   | 0  |
| Гусейнова Людмила Станиславовна        | 1961         | 0   | 0  |
| Ермурзаев Ислам Базаевич               | 1951         | 0   | 0  |
| Махачев Далгат Гаджиевич               | 1987         | 0   | 0  |
| Махачева Аят Магомедовна               | 1970         | 0   | 0  |
| Рыжкова Тамара Антоновна               | 1950         | 0   | 0  |
| Шапиев Джаватхан Шапиевич              | 1951         | 0   | 0  |

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВЧНГ»**

Место нахождения

**664050 Россия, г. Иркутск, Байкальская, 295 Б**

ИНН: 3808079367

ОГРН: 1023801017580

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «ВЧНГ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.94**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.94**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений**

**Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО «ВЧНГ»**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Благовещенский Виктор Анатольевич (председатель) | 1962         | 0   | 0  |
| Запольский Дмитрий Александрович                 | 1965         | 0   | 0  |
| Иванов Николай Владимирович                      | 1972         | 0   | 0  |
| Лаврентьев Дмитрий Евгеньевич                    | 1978         | 0   | 0  |
| Лоуренс Эллиот Бейтс                             | 1965         | 0   | 0  |
| Никишкин Владимир Анатольевич                    | 1953         | 0   | 0  |
| Ставский Михаил Ефимович                         | 1961         | 0   | 0  |
| Гуков Станислав Геннадьевич                      | 1973         | 0   | 0  |
| Миленски Эмерсон Джозеф                          | 1974         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Рустамов Игорь Фаиг оглы | 1962         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|

|   |      |   | эмитента, % |
|---|------|---|-------------|
| Рустамов Игорь Фаиг оглы (председатель) | 1962 | 0 | 0           |
| Михеев Александр Васильевич             | 1970 | 0 | 0           |
| Минченко Дмитрий Александрович          | 1973 | 0 | 0           |
| Горелик Александр Леонидович            | 1957 | 0 | 0           |
| Лазеев Андрей Николаевич                | 1973 | 0 | 0           |
| Кочнев Игорь Николаевич                 | 1959 | 0 | 0           |
| Джеффри Пол                             | 1955 | 0 | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Ежов Валерий Викторович | 1950         | 0.00007   | 0.00007  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале | Доля принадлежащих лицу обыкновенных |
|-----|--------------|---------------------------------------|--------------------------------------|
|-----|--------------|---------------------------------------|--------------------------------------|

|  |      | эмитента, % | х акций эмитента, % |
|--|------|-------------|---------------------|
| Ежов Валерий Викторович (председатель) | 1950 | 0.00007     | 0.00007             |
| Кириянов Александр Николаевич          | 1962 | 0           | 0                   |
| Недошивин Юрий Вениаминович            | 1959 | 0.000007    | 0.000007            |
| Семенов Алексей Александрович          | 1977 | 0           | 0                   |
| Шабовта Александр Николаевич           | 1970 | 0           | 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:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.23**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Плоскина Виктор Васильевич (председатель) | 1968         | 0   | 0  |
| Нападовский Вячеслав Владимирович         | 1948         | 0   | 0  |
| Хасанов Марс Магнавиевич                  | 1955         | 0.0003  | 0.0003   |
| Кулаева Ирина Викторовна                  | 1955         | 0.00002   | 0.00002  |
| Телепень Алексей Николаевич               | 1961         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица | Доля принадлежа |
|-----|--------------|-------------------|-----------------|
|-----|--------------|-------------------|-----------------|

|                             |      |                                 |   |
|-----------------------------|------|---------------------------------|---|
|                             |      | в уставном капитале эмитента, % | щих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
| Телепень Алексей Николаевич | 1961 | 0                               | 0                                       |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Телепень Алексей Николаевич (председатель) | 1961         | 0   | 0  |
| Колесник Сергей Олегович                   | 1953         | 0   | 0  |
| Ермакова Ольга Вячеславовна                | 1967         | 0   | 0  |
| Поливахин Константин Владимирович          | 1970         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|     |              |   |  |

|                               |      |          |             |
|-------------------------------|------|----------|-------------|
|                               |      |          | эмитента, % |
| Мелехин Владимир Владимирович | 1955 | 0.000001 | 0.000001    |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Мелехин Владимир Владимирович (председатель) | 1955         | 0.000001  | 0.000001   |
| Задесенец Владимир Андреевич                 | 1956         | 0.000001  | 0.000001   |
| Линев Владимир Иванович                      | 1955         | 0   | 0  |
| Чепурных Алексей Валерьевич                  | 1970         | 0.000002  | 0.000002   |
| Арефьева Евгения Вадимовна                   | 1964         | 0   | 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,  
ИНН: 2524124600  
ОГРН: 1082509001156**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Приморский НПЗ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Переработка углеводородного сырья**

**ООО «РН-Приморский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|



|                       |      |          |          |
|-----------------------|------|----------|----------|
| Касюк Юрий Михайлович | 1957 | 0.000003 | 0.000003 |
|-----------------------|------|----------|----------|

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **64.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **78.59**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963         | 0   | 0  |
| Кулаева Ирина Викторовна                | 1955         | 0.000002  | 0.000002   |
| Рудаев Константин Михайлович            | 1961         | 0   | 0  |
| Лоор Иван Иванович                      | 1955         | 0   | 0  |
| Липартия Гурам Ражденович               | 1956         | 0   | 0  |
| Виноградов Антон Юрьевич                | 1971         | 0   | 0  |
| Кристалинский Александр Геннадьевич     | 1965         | 0.000001  | 0.000001   |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном | Доля принадлежащих лицу |
|-----|--------------|------------------------------|-------------------------|
|-----|--------------|------------------------------|-------------------------|

|                                     |      |                         |                                       |
|-------------------------------------|------|-------------------------|---------------------------------------|
|                                     |      | капитале<br>эмитента, % | обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
| Кристалинский Александр Геннадьевич | 1965 | 0.000001                | 0.000001                              |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Кристалинский Александр Геннадьевич (председатель) | 1965         | 0.000001  | 0.000001   |
| Бороденчик Евгений Анатольевич                     | 1954         | 0   | 0  |
| Афанасьева Татьяна Сергеевна                       | 1972         | 0   | 0  |
| Онишко Денис Владимирович                          | 1976         | 0   | 0  |
| Реус Алексей Викторович                            | 1978         | 0   | 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, ул. Пожарского, 49**

ИНН: **1500000177**

ОГРН: **1021500670003**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.67**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963         | 0   | 0  |

|                              |      |   |   |
|------------------------------|------|---|---|
| Дзасохов Тамерлан Юрьевич    | 1975 | 0 | 0 |
| Аликова Лариса Мухарбековна  | 1957 | 0 | 0 |
| Гуков Станислав Геннадьевич  | 1973 | 0 | 0 |
| Рудаев Константин Михайлович | 1961 | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                         | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|--------------|---|--|
| Товгазов Анатолий Сергеевич | 1958         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Товгазов Анатолий Сергеевич   | 1958         | 0   | 0  |
| Дзанаев Эльбрус Владимирович  | 1962         | 0   | 0  |
| Саутиева Анжела Эльбрусовна   | 1979         | 0   | 0  |
| Козырев Асхар Борисович       | 1976         | 0   | 0  |
| Ситохов Альберт Сахангериевич | 1972         | 0   | 0  |
| Тавгазов Андрей Иосифович     | 1972         | 0   | 0  |
| Цуциев Эдуард Казбекович      | 1971         | 0   | 0  |

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Место нахождения

**163530 Россия, Архангельская обл., пос. Талаги, 30**

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов  
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации  
нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Анисимов Юрий Николаевич | 1971         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не сформирован**

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, Пушкина, 101**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов  
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из  
предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Год | Доля | Доля |
|-----|-----|------|------|
|-----|-----|------|------|

|   | рождения | участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|---|----------|---|---|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963     | 0   | 0   |
| Матросов Сергей Анатольевич             | 1968     | 0   | 0   |
| Черемных Сергей Витальевич              | 1959     | 0   | 0   |
| Рудаев Константин Михайлович            | 1961     | 0   | 0   |
| Карданов Валерий Заудинович             | 1957     | 0   | 0   |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                         | Год<br>рождения | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|-----------------------------|-----------------|---|---|
| Карданов Валерий Заудинович | 1957            | 0   | 0   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                         | Год<br>рождения | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|-----------------------------|-----------------|---|---|
| Карданов Валерий Заудинович | 1957            | 0   | 0   |
| Заифов Анатолий Алисагович  | 1942            | 0   | 0   |
| Карданов Мурат Заудинович   | 1969            | 0   | 0   |
| Карашев Анзор Михайлович    | 1969            | 0   | 0   |
| Шогенов Тимур Николаевич    | 1953            | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО "НК "Роснефть" Карачаево-**

**Черкесскнефтепродукт"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.46**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963         | 0   | 0  |
| Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич           | 1971         | 0   | 0  |
| Виноградов Антон Юрьевич                | 1971         | 0   | 0  |
| Липартия Гурам Ражденович               | 1956         | 0   | 0  |
| Текеев Ильяс Умарович                   | 1960         | 0.00005   | 0.00005  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------|--------------|---|--|
| Текеев Ильяс Умарович | 1960         | 0.00005   | 0.00005  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------------|--------------|---|--|
| Текеев Ильяс Умарович (председатель) | 1960         | 0.00005   | 0.00005  |
| Кочкаров Сеит Османович              | 1969         | 0   | 0  |
| Лебедь Сергей Дмитриевич             | 1962         | 0   | 0  |
| Лысенко Александр Михайлович         | 1973         | 0   | 0  |
| Османов Алик Юсуфович                | 1954         | 0   | 0  |
| Барданосова Татьяна Васильевна       | 1967         | 0   | 0  |
| Бурова Наталья Петровна              | 1968         | 0.000002  | 0.000002   |

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **89.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **96.61**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич     | 1963         | 0   | 0  |
| Рудаев Константин Михайлович | 1961         | 0   | 0  |
| Муртазин Рустам Ринатович    | 1967         | 0   | 0  |
| Матросов Сергей Анатольевич  | 1968         | 0   | 0  |
| Салыгин Валерий Иванович     | 1938         | 0   | 0  |
| Чепель Владимир Вячеславович | 1955         | 0   | 0  |
| Гришко Лилия Михайловна      | 1968         | 0   | 0  |
| Липартия Гурам Ражденович    | 1956         | 0   | 0  |
| Сафронов Алексей Иванович    | 1961         | 0.0002  | 0.0002   |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|

|                           |      |        |             |
|---------------------------|------|--------|-------------|
|                           |      |        | эмитента, % |
| Сафронов Алексей Иванович | 1961 | 0.0002 | 0.0002      |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Сафронов Алексей Иванович (председатель) | 1961         | 0.0002  | 0.0002   |
| Рощупкина Ольга Борисовна                | 1977         | 0   | 0  |
| Зелюка Александр Григорьевич             | 1953         | 0   | 0  |
| Кубышин Владимир Валентинович            | 1955         | 0   | 0  |
| Мячев Андрей Геннадьевич                 | 1972         | 0.000007  | 0.000007   |
| Теунаев Дагир Мазанович                  | 1952         | 0.00001   | 0.00001  |
| Тимченко Юрий Иванович                   | 1960         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **83.32**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90.33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|



|   |      |          |          |
|---|------|----------|----------|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963 | 0        | 0        |
| Рудаев Константин Михайлович            | 1961 | 0        | 0        |
| Пискунов Михаил Иванович                | 1954 | 0.00001  | 0.00001  |
| Роганова Светлана Юрьевна               | 1973 | 0.000006 | 0.000006 |
| Бухтояров Александр Иванович            | 1949 | 0        | 0        |
| Аюпов Ринат Мидихатович                 | 1959 | 0        | 0        |
| Еремеев Геннадий Иванович               | 1957 | 0        | 0        |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Еремеев Геннадий Иванович | 1957         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Еремеев Геннадий Иванович (председатель) | 1957         | 0   | 0  |
| Легких Андрей Юрьевич                    | 1970         | 0   | 0  |
| Федотов Виталий Валерьевич               | 1975         | 0   | 0  |
| Кожин Сергей Петрович                    | 1954         | 0   | 0  |
| Аюпов Ринат Мидихатович                  | 1959         | 0   | 0  |
| Кошкарлова Светлана Владимировна         | 1973         | 0   | 0  |
| Петухова Наталья Геннадьевна             | 1965         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963         | 0   | 0  |
| Шляхова Вера Александровна              | 1948         | 0   | 0  |
| Анисимов Юрий Николаевич                | 1971         | 0   | 0  |
| Зарубин Петр Маркович                   | 1966         | 0.00002   | 0.00002  |
| Матросов Сергей Анатольевич             | 1968         | 0   | 0  |
| Черемных Сергей Витальевич              | 1959         | 0   | 0  |
| Головащенко Игорь Николаевич            | 1968         | 0.00009   | 0.00009  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Головащенко Игорь Николаевич | 1968         | 0.00009   | 0.00009  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Павлий Андрей Николаевич     | 1971         | 0.00009   | 0.00009  |
| Миненко Алексей Демьянович   | 1957         | 0   | 0  |
| Головащенко Игорь Николаевич | 1968         | 0.00009   | 0.00009  |
| Лескин Олег Юрьевич          | 1962         | 0.000001  | 0.000001   |
| Протасова Людмила Сергеевна  | 1952         | 0.000002  | 0.000002   |
| Столярова Ольга Энверовна    | 1956         | 0   | 0  |

|                            |      |   |   |
|----------------------------|------|---|---|
| Янец Николай Сигизмундович | 1959 | 0 | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Петелин Николай Аркадьевич | 1954         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Петелин Николай Аркадьевич (председатель) | 1954         | 0   | 0  |
| Журавлев Юрий Григорьевич                 | 1960         | 0   | 0  |
| Адамов Дмитрий Семенович                  | 1960         | 0   | 0  |
| Ослопова Валентина Сергеевна              | 1963         | 0   | 0  |

|                          |      |         |         |
|--------------------------|------|---------|---------|
| Чухрай Алла Владимировна | 1958 | 0.00008 | 0.00008 |
|--------------------------|------|---------|---------|

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **66.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **86.97**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.**

**ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963         | 0   | 0  |
| Матросов Сергей Анатольевич             | 1968         | 0   | 0  |
| Попова Ирэна Станиславовна              | 1964         | 0   | 0  |
| Богоявленский Алексей Васильевич        | 1969         | 0   | 0  |
| Салыгин Валерий Иванович                | 1938         | 0   | 0  |
| Черемных Сергей Витальевич              | 1959         | 0   | 0  |
| Вуймин Виктор Васильевич                | 1948         | 0.00005   | 0.00005  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|

|                          |      |         |         |
|--------------------------|------|---------|---------|
| Вуймин Виктор Васильевич | 1948 | 0.00005 | 0.00005 |
|--------------------------|------|---------|---------|

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Вуймин Виктор Васильевич (председатель) | 1948         | 0.00005   | 0.00005  |
| Мелехов Дмитрий Георгиевич              | 1965         | 0   | 0  |
| Ким Наталья Леонидовна                  | 1973         | 0   | 0  |
| Дементьев Николай Алексеевич            | 1950         | 0   | 0  |
| Журов Анатолий Григорьевич              | 1949         | 0   | 0  |
| Коржаков Игорь Иванович                 | 1959         | 0   | 0  |
| Петрик Валентина Николаевна             | 1959         | 0   | 0  |

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть"-Ставрополь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополь"**

Место нахождения

**355037 Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, Доваторцев, 30Б**

ИНН: **2636035027**

ОГРН: **1022601948720**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополь»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополь» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                              | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------------|--------------|---|--|
| Богоявленский Алексей Васильевич | 1969         | 0   | 0  |

|                               |      |         |         |
|-------------------------------|------|---------|---------|
| Пискунов Михаил Иванович      | 1954 | 0.00001 | 0.00001 |
| Липартия Гурам Ражденович     | 1956 | 0       | 0       |
| Попова Ирэна Станиславовна    | 1964 | 0       | 0       |
| Рудаев Константин Михайлович  | 1961 | 0       | 0       |
| Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич | 1971 | 0       | 0       |
| Чернухин Александр Викторович | 1963 | 0.00005 | 0.00005 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Чернухин Александр Викторович | 1963         | 0.00005   | 0.00005  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Чернухин Александр Викторович (председатель) | 1963         | 0.00005   | 0.00005  |
| Звездилин Евгений Владимирович               | 1974         | 0   | 0  |
| Косолапова Галина Владимировна               | 1967         | 0.00001   | 0.00001  |
| Манафов Рафаил Манафович                     | 1960         | 0   | 0  |
| Савченко Сергей Владимирович                 | 1974         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Общество с ограниченной ответственностью «РН- Туапсенефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Вотинов Андрей Валерьевич | 1971         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Вотинов Андрей Валерьевич (председатель) | 1971         | 0   | 0  |
| Василенко Александр Алексеевич           | 1957         | 0.00009   | 0.00009  |
| Уздинова Светлана Станиславовна          | 1961         | 0   | 0  |
| Литунов Сергей Анатольевич               | 1967         | 0.00013   | 0.00013  |
| Юрченко Виктор Григорьевич               | 1958         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.52**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **66.03**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**  
**ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Кулаева Ирина Викторовна      | 1955         | 0.00002   | 0.00002  |
| Кривой Евгений Анатольевич    | 1977         | 0   | 0  |
| Липартия Гурам Ражденович     | 1956         | 0   | 0  |
| Бобков Сергей Анатольевич     | 1964         | 0.00002   | 0.00002  |
| Фарзалиев Владислав Сафарович | 1961         | 0   | 0  |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Фарзалиев Владислав Сафарович | 1961         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Фарзалиев Владислав Сафарович (председатель) | 1961         | 0   | 0  |
| Хадыев Ильфат Сафиуллинович                  | 1962         | 0.00001   | 0.00001  |
| Агаева Мария Федоровна                       | 1948         | 0   | 0  |
| Трящин Владимир Анатольевич                  | 1979         | 0   | 0  |
| Мороз Константин Иванович                    | 1957         | 0   | 0  |
| Кагина Зинаида Владимировна                  | 1957         | 0   | 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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-ВНП»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов*

*ООО «РН-ВНП» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Патютко Иван Николаевич | 1952         | 0.0004  | 0.0004   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Патютко Иван Николаевич (председатель) | 1952         | 0.0004  | 0.0004   |
| Щербакова Надежда Степановна           | 1956         | 0   | 0  |
| Шестаков Владимир Михайлович           | 1945         | 0   | 0  |
| Рожков Владимир Николаевич             | 1961         | 0.0002  | 0.0002   |
| Егорова Елена Леонидовна               | 1957         | 0   | 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

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО "Ванкорнефть"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **93.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **93.96**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**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                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Скобелев Александр Евгеньевич | 1971         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровопродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемеровопродукт"**

Место нахождения

**650070 Россия, Кемеровская область, г.Кемерово, Н.Островского 12**

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кемеровопродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Кемеровопродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Дрыгалов Михаил Сергеевич | 1953         | 0.000004  | 0.000004   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|-----|--------------|---|--|

|                             |      |   |             |
|-----------------------------|------|---|-------------|
|                             |      |   | эмитента, % |
| Костюнин Андрей Геннадьевич | 1967 | 0 | 0           |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

**630049 Россия, г.Новосибирск, Красный проспект, 163/2 оф. 414**

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Завьялов Сергей Кириллович | 1956         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

**ООО «РН-Екатеринбургнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Старченко Олег Эдуардович | 1960         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

**454091 Россия, г. Челябинск, Пушкина 66А**

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Челябинскнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.  
ООО «РН-Челябинскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Левин Валерий Анатольевич | 1961         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов  
ООО «РН-Чеченнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном | Доля принадлежащих лицу |
|-----|--------------|------------------------------|-------------------------|
|-----|--------------|------------------------------|-------------------------|

|                             |      |                         |                                       |
|-----------------------------|------|-------------------------|---------------------------------------|
|                             |      | капитале<br>эмитента, % | обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
| Эскерханов Муса Зайнадиевич | 1965 | 0                       | 0                                     |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *49*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами.*

*ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Сафронов Алексей Иванович | 1961         | 0.0002  | 0.0002   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис».*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Транспортно-экспедиторское и экспедиционное обслуживание грузов для перевозки на морских и речных судах;  
Оказание транспортных услуг для Общества.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Якушев Сергей Андреевич | 1976         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"*

Место нахождения

*Россия, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4*

ИНН: *6501094191*

ОГРН: *1026500520441*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:



**Осуществление функций единоличного исполнительного органа ограниченного круга лиц, являющихся дочерними и/или зависимыми обществами Компании.  
 ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток» оказывает услуги по управлению рядом дочерних обществ Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------------------|--------------|---|--|
| Чернов Иван Николаевич (председатель) | 1938         | 0.0004  | 0.0004   |
| Арефьева Яна Валерьевна               | 1980         | 0   | 0  |
| Шелехов Виктор Анатольевич            | 1958         | 0   | 0  |
| Бачин Сергей Иванович                 | 1962         | 0.00003   | 0.00003  |
| Бродский Лев Соломонович              | 1953         | 0.00007   | 0.00007  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Бродский Лев Соломонович | 1953         | 0.00007   | 0.00007  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Сети»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья;  
Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Кравченко Вячеслав Михайлович | 1967         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья;  
Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Чернов Иван Николаевич | 1938         | 0.0004  | 0.0004   |

|  |      |         |         |
|--|------|---------|---------|
| Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель) | 1960 | 0.0028  | 0.0028  |
| Ставский Михаил Ефимович                 | 1961 | 0       | 0       |
| Бродский Лев Соломонович                 | 1953 | 0.00007 | 0.00007 |
| Арефьева Яна Валерьевна                  | 1980 | 0       | 0       |

Едиличный исполнительный орган общества

**Полномочия едиличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия едиличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

**Полномочия едиличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия едиличного

исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря.*

*ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок).*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

**ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов;*

*Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Чернов Иван Николаевич     | 1938         | 0.0004  | 0.0004   |
| Шелехов Виктор Анатольевич | 1958         | 0   | 0  |
| Бродский Лев Соломонович   | 1953         | 0.00007   | 0.00007  |
| Подзоров Юрий Петрович     | 1954         | 0   | 0  |
| Гиляев Гани Гайсинович     | 1956         | 0.00009   | 0.00009  |

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «СМНГ-АМК»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов*

*Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован*

Единоличный исполнительный орган общества

*Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации*

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»*

Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4*

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *55*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *55*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

**Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья; ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                            | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------|--------------|---|--|
| Матросов Сергей Анатольевич    | 1968         | 0   | 0  |
| Шелехов Виктор Анатольевич     | 1958         | 0   | 0  |
| Бродский Лев Соломонович       | 1953         | 0.00007   | 0.00007  |
| Трофимов Николай Борисович     | 1953         | 0   | 0  |
| Толстикова Никита Владимирович | 1978         | 0   | 0  |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Подзоров Юрий Петрович | 1954         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Место нахождения

**Ирландия, Мулинекс Хаус, Брайд Стрит, Дублин 8,**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернэшнл Лтд.»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Управление международными проектами;**

**Управление зарубежными проектами Эмитента**



Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Толстикова Никита Владимирович (директор класса А) | 1978         | 0   | 0  |
| Кожин Антон Игоревич                               | 1968         | 0   | 0  |
| Джон Гриффин                                       | 1953         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|     |              |   |  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*Единоличный исполнительный орган не предусмотрен Уставом*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Эксплорейшн»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.996**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Геологическое изучение, разведка и разработка недр;**

**ООО «РН-Эксплорейшн» является участником проекта по освоению Адайского блока в Республике Казахстан.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Руданец Вадим Стефанович                   | 1973         | 0   | 0  |
| Матросов Сергей Анатольевич (председатель) | 1968         | 0   | 0  |
| Сергеев Никита Олегович                    | 1963         | 0   | 0  |
| Толстикова Никита Владимирович             | 1978         | 0   | 0  |
| Овчаренко Александр Анатольевич            | 1961         | 0.00001   | 0.00001  |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                             | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------------|--------------|---|--|
| Овчаренко Александр Анатольевич | 1961         | 0.00001   | 0.00001  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"***

Сокращенное фирменное наименование: ***КОО "Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед"***

Место нахождения

***Кипр, Лимассол 205, Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***Транспортировка углеводородного сырья;  
Получение Эмитентом дополнительного дохода***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном | Доля принадлежащих лицу |
|-----|--------------|------------------------------|-------------------------|
|-----|--------------|------------------------------|-------------------------|

|  |      | капитале<br>эмитента, % | обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|--|------|-------------------------|---------------------------------------|
| Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель) | 1958 | 0                       | 0                                     |
| Андреас Ладас                              | 1955 | 0                       | 0                                     |
| Джулиан Сетти                              | 1961 | 0                       | 0                                     |
| Елена Крисостомидес                        | 1949 | 0                       | 0                                     |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО           | Год<br>рождения | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|---------------|-----------------|---|---|
| Джулиан Сетти | 1961            | 0   | 0   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Национальный нефтяной консорциум»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **20**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добыча, транспортировка и переработка 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.**

**Через ООО «ННК» Эмитент участвует в освоении нефтяного месторождения на блоке Хунин-6 нефтеносного пояса реки Ориноко в Боливарианской Республике Венесуэла.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                 | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------------|--------------|---|--|
| Сечин Игорь Иванович (председатель) | 1960         | 0   | 0  |
| Богданов Владимир Леонидович        | 1951         | 0   | 0  |
| Богданчиков Сергей Михайлович       | 1957         | 0   | 0  |
| Дюков Александр Владимирович        | 1967         | 0   | 0  |
| Алекперов Вагит Юсуфович            | 1950         | 0   | 0  |
| Хан Герман Борисович                | 1961         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Русаков Валерий Александрович | 1966         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи».**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Приобретение участков недр и прав пользования недрами, участие в конкурсах и аукционах для получения лицензий на различные виды пользования**

**Получение Эмитентом дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                         | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|--------------|---|--|
| Цзян Ци (председатель)      | 1965         | 0   | 0  |
| Арефьева Яна Валерьевна     | 1980         | 0   | 0  |
| Матросов Сергей Анатольевич | 1968         | 0   | 0  |
| Лю Шаою                     | 1966         | 0   | 0  |
| Сюткин Николай Николаевич   | 1975         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Сюткин Николай Николаевич | 1975         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Сюткин Николай Николаевич (председатель) | 1975         | 0   | 0  |
| Чумаченко Владимир Александрович         | 1973         | 0   | 0  |
| Винарский Игорь Геннадиевич              | 1962         | 0.0001  | 0.0001   |
| Инь Сянцин                               | 1965         | 0   | 0  |
| Лю Дунчжоу                               | 1974         | 0   | 0  |
| Тан Чуньмэй                              | 1970         | 0   | 0  |

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

*Армения, г.Ереван, Маштоца 13, 0002*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                            | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------|--------------|---|--|
| Толстикова Никита Владимирович | 1978         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ЗАО "Влакра"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Год | Доля | Доля |
|-----|-----|------|------|
|-----|-----|------|------|

|  | рождения | участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|--|----------|---|---|
| Трегуб Сергей Вадимович (председатель) | 1959     | 0   | 0   |
| Заблоцкий Павел Алексеевич             | 1962     | 0   | 0   |
| Мандрыка Сергей Михайлович             | 1960     | 0   | 0   |
| Груйич Мирослав                        | 1962     | 0   | 0   |
| Кечо Эмир                              | 1960     | 0   | 0   |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год<br>рождения | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|----------------------------|-----------------|---|---|
| Мандрыка Сергей Михайлович | 1960            | 0   | 0   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                       | Год<br>рождения | Доля<br>участия лица<br>в уставном<br>капитале<br>эмитента, % | Доля<br>принадлежа<br>щих лицу<br>обыкновенны<br>х акций<br>эмитента, % |
|---|-----------------|---|---|
| Мандрыка Сергей Михайлович (председатель) | 1960            | 0   | 0   |
| Ахкубеков Ахкубек Халидбеевич             | 1971            | 0   | 0   |
| Коростелева Любовь Павловна               | 1950            | 0.00003   | 0.00003   |
| Пятикопов Андрей Владимирович             | 1963            | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности

эмитента:

**Управление международными проектами  
Управление зарубежными проектами Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Чернов Иван Николаевич (Управляющий директор А)      | 1938         | 0.0004  | 0.0004   |
| Бродский Лев Соломонович (Управляющий директор А)    | 1953         | 0.00007   | 0.00007  |
| Компания АНТ Менеджерс Б.В. (Управляющий директор А) |              | 0   | 0  |
| Им Хонг Геун (Управляющий директор Б)                | 1955         | 0   | 0  |
| Ким Донгхи (Управляющий директор Б)                  | 1960         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----|--------------|---|--|
|     |              |   |  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения

**129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1**

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.47**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.47**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности



эмитента:

**Предоставление банковских услуг;**

**ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Трегуб Сергей Вадимович (председатель) | 1959         | 0   | 0  |
| Аношко Николай Александрович           | 1950         | 0   | 0  |
| Каланда Лариса Вячеславовна            | 1964         | 0.0025  | 0.0025   |
| Курцер Григорий Маркович               | 1980         | 0   | 0  |
| Дод Евгений Вячеславович               | 1973         | 0   | 0  |
| Федоров Павел Сергеевич                | 1974         | 0.0014  | 0.0014   |
| Кравченко Вячеслав Михайлович          | 1967         | 0   | 0  |
| Швец Николай Николаевич                | 1956         | 0   | 0  |
| Турсунов Ризо Шарипович                | 1947         | 0   | 0  |
| Шарипов Рашид Равелевич                | 1968         | 0.00004   | 0.00004  |
| Юров Илья Сергеевич                    | 1971         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Курцер Григорий Маркович | 1980         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Курцер Григорий Маркович (председатель) | 1980         | 0   | 0  |
| Белеванцев Сергей Всеволодович          | 1959         | 0   | 0  |
| Маликова Дина Ринатовна                 | 1975         | 0   | 0  |
| Осипенко Тамара Васильевна              | 1957         | 0   | 0  |
| Садовая Марина Викторовна               | 1966         | 0   | 0  |
| Чумаковский Игорь Олегович              | 1957         | 0   | 0  |
| Шаповалов Дмитрий Викторович            | 1973         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Осуществление банковских операций**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Роганова Светлана Юрьевна               | 1973         | 0.000006  | 0.000006   |
| Каштанов Юрий Дмитриевич                | 1963         | 0.000005  | 0.000005   |
| Лазарев Петр Иванович                   | 1967         | 0   | 0  |
| Шилов Сергей Геннадьевич (председатель) | 1955         | 0   | 0  |
| Омеляшко Михаил Владимирович            | 1960         | 0   | 0  |
| Карташов Виталий Владимирович           | 1979         | 0.000003  | 0.000003   |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Слатова Вера Николаевна | 1965         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Слатова Вера Николаевна (председатель) | 1965         | 0   | 0  |
| Путинцева Галина Ивановна              | 1956         | 0   | 0  |
| Дуда Екатерина Александровна           | 1959         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

**Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Хасанов Марс Магнавиевич (председатель) | 1955         | 0.0003  | 0.0003   |
| Гуков Станислав Геннадьевич             | 1973         | 0   | 0  |
| Закатеев Валерий Петрович               | 1954         | 0   | 0  |
| Матросов Сергей Анатольевич             | 1968         | 0   | 0  |
| Кондратьев Николай Александрович        | 1960         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                              | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------------|--------------|---|--|
| Кондратьев Николай Александрович | 1960         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Кондратьев Николай Александрович (председатель) | 1960         | 0   | 0  |
| Баркалова Наталья Дмитриевна                    | 1959         | 0   | 0  |
| Протопопов Виталий Викторович                   | 1977         | 0   | 0  |
| Кулешков Игорь Владимирович                     | 1974         | 0   | 0  |
| Злобин Владимир Викторович                      | 1956         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ**

**Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------|--------------|---|--|
| Щукин Юрий Васильевич | 1947         | 0.00005   | 0.00005  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------------|--------------|---|--|
| Щукин Юрий Васильевич (председатель) | 1947         | 0.00005   | 0.00005  |
| Лукьяненко Виктор Васильевич         | 1951         | 0.00005   | 0.00005  |
| Боровская Тамара Николаевна          | 1961         | 0.00001   | 0.00001  |
| Замотай Сергей Анатольевич           | 1952         | 0   | 0  |
| Бычков Александр Вячеславович        | 1965         | 0   | 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: **0278111264**

ОГРН: **1050204609070**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ  
Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Латыпов Альберт Рифович | 1964         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не сформирован*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-КрасноярскНИПИнефть»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ*

*Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Городников Михаил Аркадьевич | 1957         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Городников Михаил Аркадьевич (председатель) | 1957         | 0   | 0  |
| Хасанов Марс Магнавиевич                    | 1955         | 0.0003  | 0.0003   |
| Афанасьев Игорь Семенович                   | 1972         | 0.00002   | 0.00002  |
| Разяпов Радий Киньябулатович                | 1960         | 0   | 0  |
| Бахитов Ринат Радикович                     | 1978         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**

**ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Нарушевич Юрий Анатольевич | 1968         | 0.00006   | 0.00006  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

**115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Строй»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0063**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0063**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Общество осуществляет строительство зданий и сооружений  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Истомин Николай Павлович | 1950         | 0.00006   | 0.00006  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения

**115419 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7706525041**

ОГРН: **1047796118182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Купля-продажа электроэнергии, консалтинговые услуги по энергообеспечению, модернизация автоматических систем, контроля и учета электроэнергии  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Кравченко Вячеслав Михайлович | 1967         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бункер»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и розничная торговля нефтью, нефтепродуктами, горюче-смазочными материалами ООО «РН-Бункер» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Тучнин Андрей Вячеславович | 1975         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, а также прочим жидким и газообразным топливом**

**ООО «РН-Аэро» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Шаргалин Владимир Васильевич | 1956         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по ведению бухгалтерского учета**

**Сопровождение финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Кузнецова Людмила Евгеньевна | 1965         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной**

**Безопасности»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Осуществление охранной деятельности**

**Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников дочерних обществ Эмитента.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Глухов Виктор Павлович | 1966         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, д.15, стр. 28**

ИНН: **7725624249**

ОГРН: **1077763763626**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Информ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание информационных услуг**

**Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Кудрявцев Андрей Владимирович | 1949         | 0.00007   | 0.00007  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Тушение пожаров на промышленных объектах, на объектах добычи, подготовки, переработки и транспортировки нефти, газа, а также в жилом секторе. Обеспечение производственной деятельности Эмитента.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Ткач Александр Григорьевич | 1959         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Учет»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета**

**Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Павлов Игорь Владиславович | 1959         | 0.0002  | 0.0002   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

**Россия, г.Москва, Дубининская, 17а**

ИНН: **7705314792**

ОГРН: **1027739064022**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту**

**принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Проведение строительно-монтажных, ремонтно-строительных и реставрационных работ, капитальный и текущий ремонт зданий и сооружений жилого и нежилого назначения, а также эксплуатация зданий, риэлтерская деятельность, в том числе сдача жилых и нежилых помещений в аренду**

**Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Барков Сергей Васильевич | 1960         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Мамонтово»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду**

**Обеспечение производственной деятельности Эмитента и его дочерних обществ**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Савичев Владимир Борисович | 1967         | 0.000001  | 0.000001   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг передачи данных**

**ООО «Пурсатком» обеспечивает внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Нехорошев Валерий Витальевич (председатель) | 1946         | 0.0001  | 0.0001   |
| Лебеденко Константин Викторович             | 1972         | 0   | 0  |
| Логвись Иван Андреевич                      | 1951         | 0.00015   | 0.00015  |
| Роганова Светлана Юрьевна                   | 1973         | 0.000006  | 0.000006   |
| Уваров Герман Викторович                    | 1963         | 0   | 0  |



Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Логвись Иван Андреевич | 1951         | 0.00015   | 0.00015  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ПНО"*

Место нахождения

*629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3*

ИНН: *8911001444*

ОГРН: *1028900897343*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *61.54*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *61.54*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин*

*Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                            | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------|--------------|---|--|
| Мелешко Александр Валентинович | 1961         | 0   | 0  |
| Тяпов Олег Анатольевич         | 1970         | 0.00004   | 0.00004  |
| Джабраилов Айинда Вахидович    | 1960         | 0   | 0  |
| Слива Владислав Николаевич     | 1973         | 0   | 0  |
| Волгин Владимир Александрович  | 1975         | 0   | 0  |
| Сухарев Максим Юрьевич         | 1973         | 0   | 0  |
| Кузьмин Иван Александрович     | 1973         | 0   | 0  |

|                             |      |   |   |
|-----------------------------|------|---|---|
| Легаев Ярослав Владимирович | 1975 | 0 | 0 |
| Мифтахов Ильяс Наильевич    | 1978 | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Давлетшин Ралиф Рафаилович | 1962         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Радченко Владимир Степанович  | 1952         | 0   | 0  |
| Горбунова Елена Леонидовна    | 1962         | 0   | 0  |
| Давлетшин Ралиф Рафаилович    | 1962         | 0   | 0  |
| Редковец Светлана Рудольфовна | 1972         | 0   | 0  |
| Зарипов Ирек Азгарович        | 1963         | 0.00001   | 0.00001  |

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Выполнение ремонтно-строительных работ зданий ООО «РН-Комсомольский НПЗ»  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                      | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|--------------|---|--|
| Соловьев Сергей Ефимович | 1951         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения  
Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                            | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------|--------------|---|--|
| Омельченко Валентин Алексеевич | 1955         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «РН-Сервис»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *22.5855*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оказание услуг по управлению производством*

*ООО «РН-Сервис» является одним из сервисных предприятий, сопровождающих производственную деятельность Эмитента*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Крылов Денис Владимирович | 1976         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

*Крылов Денис Владимирович назначен исполняющим обязанности генерального директора ООО "РН-Сервис"*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие "Гранит"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ЧОП "Гранит"*

Место нахождения  
*648360 Россия, Эвенкийский автономный округ, п. Байкит, Гагарина 10А*  
ИНН: *8802002423*

ОГРН: 1048800001140

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Гранит»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оказание услуг по защите жизни и здоровья граждан и имущества  
Обеспечение безопасности деятельности Эмитента*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Глухов Виктор Павлович | 1966         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Трейд»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99.9999*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт  
ООО «РН-Трейд» является одним из нефтрейдеров Эмитента*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                              | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------------|--------------|---|--|
| Богоявленский Алексей Васильевич | 1969         | 0   | 0  |
| Липартия Гурам Ражденович        | 1956         | 0   | 0  |
| Лазарев Петр Иванович            | 1967         | 0   | 0  |
| Роганова Светлана Юрьевна        | 1973         | 0.000006  | 0.000006   |
| Ромашов Игорь Валерьевич         | 1963         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Аристархов Леонид Николаевич | 1963         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Транспортировка грузов**

**ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Ромашов Игорь Валерьевич (председатель) | 1963         | 0   | 0  |
| Амбросов Евгений Николаевич             | 1957         | 0   | 0  |
| Андронов Сергей Александрович           | 1969         | 0   | 0  |
| Медников Владимир Александрович         | 1955         | 0   | 0  |
| Андрианов Василий Васильевич            | 1954         | 0   | 0  |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Апреленко Андрей Владимирович | 1961         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Московская газовая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГК"***

Место нахождения

***119049 Россия, г.Москва, Шаболовка 10 корп. 2***

ИНН: ***7709643808***

ОГРН: ***1057749050787***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.***

***ОАО «МГК» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Андрианов Василий Васильевич  | 1954         | 0   | 0  |
| Кравченко Вячеслав Михайлович | 1967         | 0   | 0  |
| Плешивцев Всеволод Георгиевич | 1950         | 0   | 0  |
| Романенко Любовь Викторовна   | 1954         | 0   | 0  |
| Посконин Антон Юрьевич        | 1972         | 0   | 0  |
| Ромашов Игорь Валерьевич      | 1963         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Соболев Михаил Юрьевич | 1958         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александрополис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

**119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57**

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК-БА»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.33**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании, созданной для осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александрополис»**

**ООО «ТК-БА» уполномочено Правительством Российской Федерации осуществлять функции российского акционера в Международной Проектной компании, созданной для целей**



**осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александруполис (Греция) и соединяющего их нефтепровода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Барков Михаил Викторович (председатель) | 1951         | 0   | 0  |
| Плоскина Виктор Васильевич              | 1968         | 0   | 0  |
| Серегин Николай Иванович                | 1960         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Евстратов Дмитрий Петрович | 1958         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть-Монголия»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оптовая и мелкооптовая продажа нефтепродуктов и продуктов нефтехимической промышленности**

**КОО «Роснефть-Монголия» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО            | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------|--------------|---|--|
| Батболд Дашийн | 1953         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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, помещение 6-Н №6,7**

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **26.42**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                           | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------------|--------------|---|--|
| Сироткин Михаил Владимирович  | 1972         | 0   | 0  |
| Вовк Владимир Степанович      | 1944         | 0   | 0  |
| Басарыгин Михаил Юрьевич      | 1968         | 0   | 0  |
| Шашкова Наталья Шахнуровна    | 1972         | 0   | 0  |
| Минчева Наталья Александровна | 1974         | 0   | 0  |

|                             |      |   |   |
|-----------------------------|------|---|---|
| Матросов Сергей Анатольевич | 1968 | 0 | 0 |
| Сергиенко Андрей Викторович | 1967 | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Сироткин Михаил Владимирович | 1972         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *25*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Издательская деятельность*

*Получение дополнительного дохода*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО                                  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------------------|--------------|---|--|
| Котов Петр Алексеевич (председатель) | 1955         | 0   | 0  |
| Гамин Игорь Михайлович               | 1960         | 0   | 0  |
| Зверева Валентина Николаевна         | 1952         | 0   | 0  |

|                        |      |   |   |
|------------------------|------|---|---|
| Чурилов Лев Дмитриевич | 1935 | 0 | 0 |
| Отт Виктор Иоганесович | 1948 | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                    | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------|--------------|---|--|
| Чурилов Лев Дмитриевич | 1935         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *25*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов*

*Получение дополнительного дохода*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Гирзекорн Александр Альбертович (председатель) | 1954         | 0   | 0  |
| Ромашов Игорь Валерьевич                       | 1963         | 0   | 0  |
| Бойко Владимир Кириллович                      | 1956         | 0   | 0  |
| Архипов Геннадий Геннадьевич                   | 1955         | 0   | 0  |

|                            |      |   |   |
|----------------------------|------|---|---|
| Страшнова Ирина Михайловна | 1974 | 0 | 0 |
|----------------------------|------|---|---|

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Бойко Владимир Кириллович | 1956         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **81.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **81.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО  | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|--------------|---|--|
| Пухальский Александр Алексеевич (председатель) | 1957         | 0   | 0  |
| Матросов Сергей Анатольевич                    | 1968         | 0   | 0  |
| Прохоров Николай Николаевич                    | 1952         | 0.00005   | 0.00005  |
| Кравченко Вячеслав Михайлович                  | 1967         | 0   | 0  |
| Лагутин Федор Васильевич                       | 1954         | 0   | 0  |

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Энерго»**

Место нахождения: **115419, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО                                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---|--------------|---|--|
| Лагутин Федор Васильевич (председатель) | 1954         | 0   | 0  |
| Петин Александр Вячеславович            | 1966         | 0   | 0  |
| Ермакова Наталья Александровна          | 1975         | 0   | 0  |
| Коробейникова Ольга Александровна       | 1970         | 0   | 0  |
| Кузин Юрий Викторович                   | 1964         | 0   | 0  |
| Кузьмин Евгений Владимирович            | 1975         | 0   | 0  |
| Мубаракшина Рита Михайловна             | 1964         | 0   | 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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Торговая и торгово-посредническая деятельность**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Якушев Сергей Андреевич | 1976         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание санаторно-курортных и туристических услуг**

**Получение дополнительного дохода**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                        | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|----------------------------|--------------|---|--|
| Сливкин Николай Михайлович | 1959         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспойл"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспойл"*

Место нахождения  
*Россия, Республика Дагестан, Седова 75*  
ИНН: *0541024087*  
ОГРН: *1020502459493*

Дочернее общество: *Да*  
Зависимое общество: *Нет*  
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»*  
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75.1*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*  
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
*Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Гиндиев Абулхалик Муслимович | 1948         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"*

Место нахождения  
*692941 Россия, Приморский край, г. Находка, Врангель, 1*  
ИНН: *2508058205*  
ОГРН: *1022500696888*

Дочернее общество: *Да*  
Зависимое общество: *Нет*



Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Перевалка нефти и продуктов ее переработки**

**ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» входит в группу бытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть»**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                          | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|------------------------------|--------------|---|--|
| Угольников Евгений Сергеевич | 1962         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60.25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **60.25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Торгово-закупочная и посредническая деятельность**

**ОАО «Варуст» является совместным предприятием, которое создано для строительства завода в г. Армавир**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
**Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                         | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|--------------|---|--|
| Текнеджи Артем Владимирович | 1967         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ.  
Участие в проекте освоения шельфа Черного моря.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                   | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------|--------------|---|--|
| Иванцов Вадим Юрьевич | 1960         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Здоровье"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание санаторно-курортных услуг гражданам.**

**Обеспечение производственной и социальной деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                       | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------|--------------|---|--|
| Самойлов Валентин Никитич | 1946         | 0.0002  | 0.0002   |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Охрана"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Оказание услуг по защите жизни и здоровья граждан и имущества  
Обеспечение безопасности деятельности Эмитента**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                             | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------------|--------------|---|--|
| Лозинский Константин Михайлович | 1959         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

**Абхазия, г.Сухум, пр.Леона 9**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "РН-Абхазия"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Реализация нефтепродуктов и нефтехимической продукции. ООО "РН-Абхазия" входит в группу бытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                         | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|--------------|---|--|
| Дубачев Эдуард Вячеславович | 1968         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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:

ОГРН:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО "Вал Шатского"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **85.86**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Добыча нефти, газа и их переработка; геолого-поисковые и поисково-разведочные работы; разработка месторождений углеводородов; обустройство месторождений.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества  
**Совет директоров (наблюдательный совет) не сформирован**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                             | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|---------------------------------|--------------|---|--|
| Невский Александр Александрович | 1962         | 0   | 0  |

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ингушнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Ингушнефтепродукт»**

Место нахождения

**386200 Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, ст. Орджоникидзевская, Трудовая, 1.**

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ингушнефтепродукт»**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**Реализация нефтепродуктов. ООО «РН-Ингушнефтепродукт» входит в группу сбытовых предприятий ОАО "НК "Роснефть".**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО                     | Год рождения | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|--------------|---|--|
| Албаков Хумит Джабиевич | 1950         | 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**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная | Сумма начисленной |
|---|----------------|-------------------|
|---|----------------|-------------------|

|  | (восстановительная)<br>стоимость | амортизации.       |
|--|----------------------------------|--------------------|
| Земельные участки                          | 490 719                          |                    |
| Здания                                     | 28 810 483                       | 8 169 311          |
| Сооружения                                 | 367 226 265                      | 120 992 658        |
| Машины и оборудование                      | 59 998 455                       | 20 343 065         |
| Инструмент                                 |                                  |                    |
| Транспортные средства                      | 3 596 770                        | 1 267 537          |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 782 923                          | 585 492            |
| Прочие                                     | 78 000                           | 40 259             |
| <b>ИТОГО:</b>                              | <b>460 983 615</b>               | <b>151 398 322</b> |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.*

Отчетная дата: **30.09.2010**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал

**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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершённого отчетного периода:

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

#### 4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя  | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Выручка  | 691 927 214  | 747 524 113  |
| Валовая прибыль  | 301 030 449  | 273 455 844  |
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))    | 147 379 626  | 126 343 646  |
| Рентабельность собственного капитала, %                          | 21.42        | 14.85        |
| Рентабельность активов, %  | 9.38         | 7.17         |
| Коэффициент чистой прибыльности, %                               | 21.3         | 16.9         |
| Рентабельность продукции (продаж), %                             | 29.85        | 22.96        |
| Оборачиваемость капитала   | 1            | 0.55         |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату                        | 0            | 0            |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса | 0            | 0            |

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.*

*За 9 месяцев 2010 года выручка без учета акцизов, экспортной пошлины и прочих налогов увеличилась относительно аналогичного периода 2009 года на 8% с 691,9 млрд. руб. до 747,5 млрд. руб. Основным фактором увеличения выручки явилось наращивание объемов реализации нефтепродуктов и значительный рост цен реализации продукции Компании в связи с благоприятной конъюнктурой цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов, а также цен внутреннего рынка.*

*Валовая прибыль снизилась относительно 9 месяцев 2009 года на 9,2% или на 27,57 млрд. руб. Основным фактором, оказавшим негативное влияние на снижение валовой прибыли, явилось увеличение себестоимости реализованной продукции на 19%. Причины роста себестоимости: рост затрат на НДСИ (в связи с ростом ставки в условиях высоких мировых цен на нефть), рост суммы акцизов, увеличение прочих затрат (услуги операторов добычи нефти и процессинга), рост стоимости и себестоимости газа, увеличение затрат по транспортировке нефти на переработку. Прибыль от продаж по отношению к прошлому полугодью снизилась на 34,88 млрд. руб. в основном за счет роста коммерческих расходов на 6,86 млрд. рублей. Коммерческие расходы выросли за счет увеличения объемов реализуемой продукции и роста транспортных тарифов естественных монополий.*

*Как следствие вышеперечисленных факторов, чистая прибыль за 9 месяцев 2010 года снизилась по отношению к прошлому периоду на 21 млрд. руб. Помимо вышеуказанных, отрицательных факторов, положительное влияние на величину чистой прибыли за 9 месяцев 2010 года оказало положительное сальдо процентов к уплате и получению, которое увеличилось на 9,5 млрд. руб. Одним из положительных факторов явилось уменьшение отрицательного сальдо по курсовым разницам. Так, за отчетный период 2010 года, отрицательное сальдо по курсовым разницам составило (3,49) млрд. рублей против (10,61) млрд. рублей за 2009 год.*

*Снижение финансовых результатов отразилось на уменьшении коэффициентов рентабельности.*

#### **4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности**

*Факторы, которые оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли в отчетном периоде 2010 года, представлены в разделе 4.5.1.*

#### **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя                   | 2009, 9 мес. | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Собственные оборотные средства            | -330 117 257 | -151 008 519 |
| Индекс постоянного актива                 | 1.48         | 1.2          |
| Коэффициент текущей ликвидности           | 1.37         | 1.8          |
| Коэффициент быстрой ликвидности           | 1.27         | 1.7          |
| Коэффициент автономии собственных средств | 0.44         | 0.48         |

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:



**Ликвидность.** В таблице приведены данные о динамике коэффициентов ликвидности Эмитента за период с 30.09.2009 г. по 30.09.2010 г. По итогам рассматриваемого периода основным фактором, обуславливающим рост ликвидности Эмитента, было опережающее наращивание оборотных активов, в первую очередь краткосрочных финансовых вложений, денежных средств и дебиторской задолженности при стабильном уровне краткосрочных заёмных средств. Так, за истекший год оборотные активы выросли на 207 342 млн.руб.: с 553 551 млн.руб. до 760 893 млн.руб. при том, что размер краткосрочных обязательств практически не изменился, увеличившись на 6 694 млн.руб.: с 403 542 млн.руб. до 410 236 млн.руб.

**Достаточность капитала.** На протяжении периода с 30.09.2009 г. по 30.09.2010 г. коэффициент автономии собственных средств продемонстрировал рост, составив на конец рассматриваемого периода 0,48. Такой уровень данного показателя свидетельствует о достаточной степени финансовой независимости Эмитента.

**Достаточность собственных оборотных средств.** За рассматриваемый период динамика показателя собственных оборотных средств Эмитента имеет отрицательные значения. Это вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Однако, за последние 12 месяцев наметилась тенденция к снижению доли обязательств, служащих источником для формирования внеоборотных активов.

#### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

##### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя   | 2010, 9 мес. |
|---|--------------|
| Размер уставного капитала   | 105 982      |
| Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)  | 0            |
| Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента   | 0            |
| Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента  | 5 299        |
| Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость | 113 275 203  |
| Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента   | 737 548 118  |
| Общая сумма капитала эмитента   | 850 934 602  |

*Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента*

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента

| Наименование показателя                                    | 2010, 9 мес. |
|--|--------------|
| ИТОГО Оборотные активы                                     | 760 893 009  |
| Сырье, материалы и другие аналогичные ценности             | 4 264 146    |
| Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) | 2 569 912    |
| Готовая продукция и товары для перепродажи                 | 14 035 346   |

|   |             |
|---|-------------|
| Товары отгруженные  | 2 725 294   |
| Расходы будущих периодов                                  | 1 577 423   |
| Прочие запасы и затраты                                   |             |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 17 404 049  |
| Дебиторская задолженность, в т.ч.:                        | 252 021 162 |
| краткосрочная   | 230 724 224 |
| долгосрочная  | 21 296 938  |
| Краткосрочные производные финансовые инструменты          | 1 759 591   |
| Краткосрочные финансовые вложения                         | 410 887 552 |
| Денежные средства   | 53 648 534  |
| Прочие оборотные активы                                   |             |

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):  
**Источниками формирования оборотных средств Эмитента являются привлеченные средства, включая кредиторскую задолженность. В соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью, Эмитент отдает предпочтение привлечению заемных средств с длинными сроками погашения обязательств.**

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

**Политика формирования источников оборотных активов учитывает:**

- изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;
- изменение объема продаж за счёт изменения общего объема добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;
- изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;
- изменения налогового законодательства;
- изменения кредитной политики эмитента и т.д.

**Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:**

- оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет долгосрочного и краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.

**Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:**

- заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов ОАО «НК «Роснефть»;
- централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;
- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности, выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

**На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:**

- значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

**Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 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 финансовых вложений на 01.01.2009 г. составляет 1 051 822 тыс. рублей.**

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 31.12.2009 г. составляет 2 459 744 тыс. рублей.**

**Резерв под обесценение финансовых вложений на 30.09.2010 г. составляет 2 131 381 тыс. рублей.**

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: **248 432 298 204.39999**

Валюта: **RUR**

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.**

Объект финансового вложения: **Займ, Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631**

Размер вложения в денежном выражении: **134 836 489 355.67999**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**0**

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: **244 662 601 269.48001**

Валюта: **RUR**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

**0**

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 9 месяцев 2010 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.*

#### 4.3.3. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Исключительное право на товарный знак               | 6 758  | 1 129                         |
| Патенты   | 10 615                                       | 1 424                         |
| Лицензии на право пользования недрами               | 3 763 350                                    | 850 666                       |
| Программный продукт                                 | 399 335                                      | 136 599                       |
| Прочие  | 2 097  | 1 223                         |
| Итого   | 4 182 155                                    | 991 041                       |

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, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.*

#### 4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

*Политика эмитента в области научно-технического развития за соответствующий отчетный период:*

*Основной задачей в научно-технической сфере является ускоренное освоение достижений технического прогресса, подготовка к внедрению новой техники и технологий в объемах, необходимых для динамичного развития производства и конкурентных преимуществ Компании.*

*Реализацию этих работ обеспечивает Корпоративный научно-технический центр (КНТЦ), действующий на правах Департамента Компании, согласно ежегодно утверждаемым корпоративным планам.*

*Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за отчетный период:*

*Затраты на научно-техническую деятельность ОАО «НК «Роснефть» в целом за 9 месяцев 2010г. составили 115,228 млн. руб., в том числе за 3 квартал – 65,863 млн. руб. Данные затраты осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:*

- создание цифровой региональной геолого-геофизической основы для планирования ГРП и ПТД;*
- развитие интегрированного проектирования разработки месторождений с объединением всех ключевых процессов (разработка, бурение и заканчивание, нефтегаздобыча, обустройство, экономика и т.д.);*
- мониторинг качества сырья и работы установок нефтепереработки и нефтехимии.*

В 2010 г. в ОАО «НК «Роснефть» протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10г. одобрена Комплексная инновационная программа ОАО «НК «Роснефть», направленная на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающая 20 приоритетных для ОАО «НК «Роснефть» направлений исследований:

1. Геологоразведка и исследование пластов
2. Геология и разработка месторождений
3. Строительство скважин
4. Технологии добычи нефти и газа
5. Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры
6. Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажен, газогидраты, нефть из угля)
7. Неуглеводородное сырье
8. Шельфы
9. Информационные технологии «Апстрим»
10. Технологии нефтепереработки
11. Технологии нефтегазохимии, GTL
12. Разработка собственных катализаторов
13. Разработка новых продуктов нефтепереработки
14. Переработка тяжелых нефтяных остатков
15. Информационные технологии «Даунстрим»
16. Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами
17. Энергосбережение
18. Экология
19. Альтернативная энергетика
20. Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии

Основными целями инновационных разработок является создание нового оборудования, технологий, проведение масштабных опытно-промышленных работ, которые позволят повысить эффективность процессов добычи и переработки нефти, сократить удельные затраты Компании. Научные исследования будут реализовываться методами проектного управления через систему Целевых Инновационных Проектов (ЦИП).

В течение III квартала проведена предпроектная подготовка Целевых Инновационных Проектов, определен порядок реализации этапов данных проектов.

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 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 малодебитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;

Эмитентом получено свидетельство на товарный знак № 340473 «TPMSYS», приоритет товарного знака 12.10.2006г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

В соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации (часть 4 ст.1363) патент на изобретение действует до истечения двадцати лет с даты подачи заявки. Следовательно, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Эмитента патентов, минимальны, поскольку подавляющее большинство патентов на изобретения и полезные модели не старше 5 лет.

#### 4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет, 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

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России за 2005-2009 годы свидетельствуют о замедлении темпов роста основных показателей работы отрасли.

В 2009 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», ОАО «НОВАТЭК», 3 компании-оператора СПИ и другие добывающие организации.

В период с 2005 года по 2009 год добыча нефти в России увеличилась на 5,2% с 470,0 млн тонн до 494,2 млн тонн. Вместе с тем, в 2008 году добыча нефти снизилась относительно уровня 2007 года на 0,6%.

Рост добычи нефти в 2009 году на 1,2% по сравнению с 2008 годом был обусловлен вводом в 2008-2009 годах новых месторождений (Ванкорское, Южно-Хыльчюуское, Уватская группа, Верхнечонское, Талаканское). Без учета указанных месторождений добыча нефти в России в 2009 году снизилась по сравнению с 2008 годом на 1,5%.

Проходка в бурении в 2009 году составила 14555 тыс м, сократившись на 5,8% по сравнению с 2008 годом. В том числе проходка в разведочном бурении сократилась на 45,5% до 464 тыс м, в эксплуатационном бурении – сократилась на 3,5% до 14091 тыс м.

В 2009 году доля скважин, дающих продукцию, составила 83,7% от эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин увеличилась с 15,9% в 2008 году до 16,3% в 2009 году. В 2009 году введено в эксплуатацию 5231 новых нефтяных скважин, что на 353 скважины меньше уровня 2008 года.

По итогам января-сентября 2010 года добыча нефти в России составила 376,8 млн тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 2,4%. Без учета Ванкорского месторождения рост добычи нефти в России составил 0,2%.

##### Переработка нефти

По данным ЦДУ ТЭК, на заводах России в 2009 году переработано 235,5 млн тонн нефти, что на 0,1% меньше показателя 2008 года. Среднесуточная переработка нефти в России в 2009 году составила 645,3 тыс. т/сутки, увеличившись на 0,2% к уровню 2008 года (разница темпов роста среднесуточной и накопленной переработки обусловлена разным количеством дней в 2008 году (високосный) и 2009 году).

Производство автобензинов в 2009 году составило 35,8 млн тонн (рост на 0,7% к уровню 2008 года), дизельного топлива – 67,4 млн. тонн (снижение на 2,1% к уровню 2008 года), топочного мазута – 64,2 млн. тонн (рост на 0,9% к уровню 2008 года).

Доля высокооктановых бензинов в общем объеме производства автобензинов в 2009 году составила 82,5% (в 2008 году – 77,3%).

Глубина переработки нефти в 2009 году снизилась относительно 2008 года на 0,1 п.п. и составила 71,8%.

По итогам января-сентября 2010 года переработка нефти в России составила 185,1 млн тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 5,2%. Глубина переработки нефти составила 71,4% (в январе-сентябре 2009 года – 72,0%). Производство автобензинов сократилось на 0,4% до 26,7 млн тонн, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 82,0% в январе-сентябре 2009 года до 84,0% в январе-сентябре 2010 года. Производство дизтоплива увеличилось на 4,5% до 52,4 млн тонн, производство топочного мазута увеличилось на 8,3% до 51,3 млн тонн.

#### Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2009 году экспорт нефти из России увеличился относительно 2008 года на 3,7% и составил 246,0 млн тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2009 году 49,8% (в 2008 году – 48,6%).

По итогам января-сентября 2010 года экспорт нефти составил 182,4 млн тонн, сократившись на 0,5% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года в связи с сокращением на 41,5% экспорта нефти в Белоруссию (с 16,1 млн тонн в январе-сентябре 2009 года до 9,4 млн тонн в январе-сентябре 2010 года).

Экспорт нефти в страны Дальнего зарубежья в I январе-сентябре 2010 года составил 162,9 млн тонн, увеличившись на 2,9% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года.

#### Цены на нефть

После достижения в июле 2008 года исторического максимума в \$130/барр. цена нефти Urals резко снизилась до \$40/барр. в декабре 2008 года в связи с сокращением спроса вследствие мирового финансового кризиса.

Средняя цена нефти Urals составила \$61,0/барр. за 2009 г., снизившись на 35,5% по сравнению с 2008 годом.

В течение 2009-2010 годов 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 \$82,6/барр. в апреле 2010 года (рост на 12,6% к декабрю 2009 г.). Рост цены нефти был обусловлен постепенным восстановлением мировой экономики и ростом спроса на энергоресурсы.

В мае-сентябре 2010 г. цена нефти колебалась в диапазоне \$73-77/барр.: среднемесячная цена за май 2010 г. составила \$73,7/барр., за июнь – \$74,4/барр., за июль – \$73,9/барр., за август – \$76,4/барр., за сентябрь – \$77,3/барр. Колебания цены нефти были обусловлены неопределенностью относительно перспектив экономического роста, долговым кризисом в Европе и ужесточением кредитной политики в Китае.

Средняя за январь-сентябрь 2010 года цена нефти Urals составила \$76,0/барр., увеличившись на 34,3% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года (средняя за январь-сентябрь 2009 г. цена нефти Urals составила \$56,6/барр.).

#### Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2005-2010 годах

| Наименование показателя                                   | Отчетный период |         |         |         |         |                 |
|---|-----------------|---------|---------|---------|---------|-----------------|
|   | 2005            | 2006    | 2007    | 2008    | 2009    | Янв-Сен<br>2010 |
| Добыча нефти, млн тонн                                    | 470,0           | 480,5   | 491,3   | 488,5   | 494,2   | 376,8           |
| Изменение к предыдущему году, %                           | 2,4             | 2,2     | 2,2     | -0,6    | 1,2     | 2,4             |
| Прирост запасов нефти, млн тонн                           | 533,0           | 580,0   | 550,0   | 500,0   | 620,0   | н.д.            |
| Проходка в бурении, тыс м                                 | 9 809           | 12 305  | 14 631  | 15 454  | 14 555  | 13 044          |
| в т.ч. разведочное бурение                                | 635             | 722     | 871     | 852     | 464     | 584             |
| эксплуатационное бурение                                  | 9 174           | 11 583  | 13 761  | 14 603  | 14 091  | 12 460          |
| Эксплуатационный фонд скважин, ед.                        | 151 930         | 154 456 | 156 458 | 157 795 | 158 762 | 159 922         |
| Фонд скважин, дающих продукцию, ед.                       | 122 272         | 127 530 | 130 903 | 132 691 | 132 904 | 134 375         |
| Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда | 19,5            | 17,4    | 16,3    | 15,9    | 16,3    | 16,0            |
| Ввод новых скважин, ед.                                   | 3 805           | 4 432   | 5 201   | 5 584   | 5 231   | 4 355           |
| Средний дебит старых скважин, т/сут                       | 9,9             | 9,8     | 9,6     | 9,3     | 9,3     | 9,5             |
| Средний дебит новых скважин, т/сут                        | 41,4            | 40,7    | 43,5    | 41,9    | 43,2    | 45,4            |
| Переработка нефти, млн тонн                               | 206,7           | 218,8   | 227,7   | 235,7   | 235,5   | 185,1           |

|  |       |       |       |       |       |       |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Изменение к предыдущему году, %  | 6,5   | 5,9   | 4,1   | 3,5   | -0,1  | 5,2   |
| Глубина переработки нефти, %   | 71,3  | 71,7  | 71,4  | 71,9  | 71,8  | 71,4  |
| Производство автобензинов, млн тонн  | 31,9  | 34,3  | 35,0  | 35,5  | 35,8  | 26,7  |
| в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов | 58,7  | 68,6  | 74,3  | 77,3  | 82,5  | 84,0  |
| Экспорт нефти, млн тонн  | 241,2 | 246,2 | 253,0 | 237,3 | 246,0 | 182,4 |
| Изменение к предыдущему году, %  | 8,4   | 2,1   | 2,8   | -6,2  | 3,7   | -0,5  |
| Цена нефти Urals, \$/барр.   | 50,7  | 61,4  | 69,4  | 94,5  | 61,0  | 76,0  |

Источник: ЦДУ ТЭК

#### Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

По состоянию на конец 2009 года в состав Группы НК «Роснефть» входили 438 дочерних и зависимых обществ, данные которых консолидировались в бухгалтерском отчете по РСБУ.

Компания имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие в большинстве регионов России.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. списочная численность персонала НК «Роснефть» и ее дочерних обществ составляла 167 тысяч человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и является крупнейшей в России компанией по объемам добычи и переработки нефти.

|  | Отчетный период |         |         |         |         | Доля НК «Роснефть» в России в 2009 г., % |
|--|-----------------|---------|---------|---------|---------|--|
|  | 2005            | 2006    | 2007    | 2008    | 2009    |  |
| Запасы нефти (АВС1), млн. т                                  | 2 522,6         | 3 060,4 | 3 835,3 | 3 839,7 | 3 909,5 | н.д.*                                    |
| Запасы газа (АВС1), млрд. м <sup>3</sup>                     | 1 501,1         | 1 521,1 | 1 706,5 | 1 716,5 | 1 723,1 | н.д.*                                    |
| Добыча нефти, млн. т   | 74,6            | 80,8    | 101,0   | 110,1   | 112,8   | 22,8                                     |
| Добыча газа (после сжигания на факеле), млрд. м <sup>3</sup> | 13,1            | 13,7    | 15,3    | 12,5    | 12,8    | 2,2                                      |
| Переработка нефти, млн. т                                    | 22,2            | 24,0    | 40,2    | 49,3    | 49,8    | 21,1                                     |
| Экспорт нефти, млн. т  | 46,0            | 56,9    | 63,2    | 58,9    | 61,8    | 25,1                                     |

\* данные о запасах нефти и газа в целом по России составляют государственную тайну

#### 4.5.1. 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 последние пять лет (2005-2009) ОАО «НК «Роснефть» увеличило объем добычи нефти более чем в 1,5 раза, что связано с приобретением и вводом в эксплуатацию новых добывающих активов. Наличие данного фактора имело место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО «НК «ЮКОС» и в 2009 году в связи вводом в эксплуатацию нового Ванкорского месторождения.

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры в регионах деятельности Компании в зимний период 2006 года. В результате этого фактора для восстановления темпов отбора нефти и ввода дополнительного фонда скважин была изменена производственная программа, потребовавшая дополнительного финансирования. Вероятность возникновения аналогичного фактора может усугубиться в перспективе в связи с вводом в эксплуатацию нового нефтяного Ванкорского месторождения, расположенного на севере Красноярского края. Влияние данного негативного фактора учитывается при планировании



производственных показателей путем использования коэффициентов рисков.

Объем первичной переработки нефти Компании в 2009 году увеличился в 2,2 раза относительно 2005 года. Объем переработки Компании увеличился в связи с приобретением в 2007 году ряда нефтеперерабатывающих заводов. Кроме того, за последние 5 лет положительным фактором, улучшающим результаты деятельности Эмитента, является проведение реконструкции и модернизации действующих НПЗ, что позволило увеличить объем первичной переработки нефти и существенно повысить качество и ассортимент производимых нефтепродуктов.

Основными экономическими факторами, влияющими на результаты деятельности Эмитента, являются следующие:

#### Макроэкономические показатели

##### ➤ Изменение цен на нефть и нефтепродукты на международном рынке

Изменение мировых цен на нефть и нефтепродукты оказывает существенное влияние на операционные результаты деятельности Компании.

Среднегодовая цена нефти сорта URALS в 2009 году составила 61,0 долл./барр., что в 1,5 раза ниже средней цены в 2008 года. При этом в I квартале 2009 года цена находилась на низком уровне и, в среднем, составила 43,6 долл./барр. С апреля по июнь цена росла, а в июне–декабре находилась в диапазоне 64–76 долл./барр.

По сравнению с 2008 годом среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе снизились в 1,8 раза и составили соответственно 519 долл./т и 563 долл./т, цены на прямогонный бензин упали до 531 долл./т (в 1,5 раза), а на мазут – до 344 долл./т (в 1,3 раза).

С учетом влияния роста курса доллара к рублю цена реализации нефти Компании на экспорт (включая пошлину) за 2009 год составила 12,4 тыс. руб./т против 14,7 тыс. руб./т в 2008 году (снижение в 1,2 раза), экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 13,5 тыс. руб./т против 15,9 тыс. руб./т в 2008 году (снижение в 1,2 раза).

В среднем за январь–сентябрь 2010 года конъюнктура цен на мировом рынке нефти была более благоприятной по сравнению с аналогичным периодом 2009 года: цена URALS составила 75,9 долл./барр., превысив уровень цены аналогичного периода 2009 г. на 19,3 долл./барр.

По сравнению с аналогичным периодом 2009 года среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе увеличились в 1,3 раза и составили соответственно 652 долл./т и 700 долл./т, цены на прямогонный бензин и мазут составили соответственно 684 долл./т и 433 долл./т, увеличившись в 1,4 раза.

В рублевом эквиваленте средняя цена реализации нефти Компании на экспорт (в дальнейшем зарубежье) за отчетный период 2010 года составила более 16,6 тыс.руб./т, увеличившись относительно цены аналогичного периода 2009 года в 1,3 раза, экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 16,2 тыс. руб./т и возросла в 1,3 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 15,4 тыс.руб./т (в 1,1 раза относительно аналогичного периода 2009 года).

Однако фактор цены является комплексным, т.к. при росте цен, помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента, данный фактор 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 2009 году среднегодовой обменный курс доллара США к рублю увеличился до 31,7 руб./долл., или на 27,6% по сравнению с 24,9 руб./долл. в 2008 году. Рост курса доллара (ослабление рубля) частично компенсировал сокращение валютной выручки в результате падения мировых цен на нефть и нефтепродукты.

*В январе-сентябре 2010 года средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 30,3 руб./долл., или на 6,8% по сравнению с 32,5 руб./долл. в аналогичном периоде 2009 года. Падение курса доллара (укрепление рубля) частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.*

*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. При этом образование курсовых разниц практически не оказывает влияния (за исключением изменения налога на прибыль) на ключевой показатель деятельности Компании- Свободный Денежный Поток.*

*В связи с ростом курса доллара в 2009 году отрицательное сальдо курсовых разниц составило (15,4) млрд. рублей и сократилось на (44,4) млрд. рублей. Отрицательное сальдо в 2008 году (59,8) млрд. рублей.*

*В отчетном периоде 2010 года курс доллара привел к образованию отрицательного сальдо по курсовой разнице в сумме (3,5) млрд.рублей против отрицательного сальдо курсовой разницы 2009 года в сумме (10,6) млрд. рублей. Отрицательная курсовая разница снизила прибыль Компании.*

➤ *Темпы инфляции и тарифы естественных монополий*

*Темпы инфляции и уровень тарифов естественных монополий оказывает существенное влияние на уровень операционных затрат Компании.*

*По данным Росстата РФ, в 2009 году индекс потребительских цен (к декабрю 2008 г.) составил 8,8%, индекс цен производителей – 13,9%. В январе-сентябре 2010 года инфляция была ниже уровня соответствующего периода 2009 года: потребительские цены возросли относительно декабря 2009 года на 6,2%, цены производителей увеличились на 8,2% против 8,1% и 14,9% соответственно в аналогичном периоде 2009 г.*

*В 2009 году рост среднего тарифа на электроэнергию по РФ составил 21,5% против 22,4% в 2008 году. При этом рост среднего тарифа для «Роснефти» (с учетом увеличения доли электроэнергии, приобретаемой на нерегулируемом рынке) составил 24,0%. Рост среднего индекса тарифа на электроэнергию за 9 месяцев 2010 года составил 17,2% по сравнению с 21,5% в аналогичном периоде 2009 года.*

*ОАО «НК «Роснефть» осуществляет транспортировку продукции по системам магистральных трубопроводов ОАО «АК «Транснефть», ОАО «АК «Транснефтепродукт», а также по железнодорожной системе ОАО «РЖД». Транспортные расходы составляют более 50% от операционных затрат Компании (без учета налогов) и оказывают существенное влияние на величину прибыли.*

*Величина индексации базовых тарифов транспортировки определяется Федеральной службой по тарифам. Тарифы 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.*

*В 2009 году индексация транспортных тарифов проводилась дважды – в январе и в июле–августе. Увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2008 года составило:*

- *ОАО «АК «Транснефть» – на 20,8% для всех направлений;*
- *ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 11,2% для экспортных направлений и на 13,1% для внутренних поставок;*
- *ОАО «РЖД» – на 11% для нефтепродуктов и на 5,7% для нефти. Кроме того, внепланово с июля 2009 г. произведена индексация на 5,7% тарифов при поставке нефти в Китай.*

*В результате в 2009 году рост тарифов практически по всем транспортным системам естественных монополий превысил уровень инфляции и стал основной причиной увеличения транспортных расходов Компании.*

*В январе-сентябре 2010 года индексация транспортных тарифов, практически по всем направлениям реализации была значительно выше инфляции отчетного периода 2010 года:*

- *ОАО «АК «Транснефть» – на 19,7% для всех направлений против 20,8% в 2009 году;*

- ОАО «АК «Транснефтепродукт» – на 10,4% для экспортных направлений против 11,2% в 2009 году и на 2,2% для внутренних поставок против 13,1% в 2009 году;
- ОАО «РЖД» – на 9,4% для всех направлений против 5,7% для нефти и 11% для нефтепродуктов в 2009 году.

#### ➤ *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 «Роснефти».*

*В 2009 году средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 2 299 руб./т, снизившись в 1,4 раза относительно 2008 года. Снижение связано с падением цены на нефть и изменением с января 2009 года формулы расчета НДПИ. На величину средней фактической ставки НДПИ «Роснефти» помимо вышеуказанных факторов оказало влияние начало добычи нефти на Ванкорском месторождении, нефть которого не подлежит обложению НДПИ до превышения определенного уровня накопленной добычи.*

*Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 2009 году 179,3 долл./т, снизившись в 2 раза по сравнению с 2008 годом. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 133,1 долл./т, на темные – 71,7 долл./т, что в 1,9 раза ниже средних ставок за 2008 год.*

*В январе-сентябре 2010 года средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 2 948 руб./т, увеличившись в 1,4 раза относительно аналогичного периода 2009 года за счет роста цены на нефть.*

*Ставка экспортной пошлины на нефть составила в отчетном периоде 2010 года 269,2 долл./т, увеличившись в 1,7 раза по сравнению с аналогичным периодом 2009 г. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 193,6 долл./т, на темные – 104,3 долл./т, что в 1,6 раза выше средних ставок аналогичного периода 2009 года.*

*Действующий в последние годы порядок установления ставок экспортных пошлин, в соответствии с которым ставка устанавливалась из периода мониторинга цен с временным двухмесячным лагом, искажал отчетность Компании – особенно в периоды резкого падения мировых цен на нефть. Примером может служить 4 квартал 2008 года, когда в условиях значительного падения цен ставка пошлин исчислялась из высоких цен предыдущих месяцев. В июле 2008 года зафиксирован максимальный средний уровень цены нефти URALS 130,06 долл./баррель, после чего динамичный рост сменился стремительным падением мировых цен на нефть, и в декабре 2008 года цена опустилась до 39,9 долл./барр. В среднем за 2008 год цена нефти URALS составила 94,5 долл./барр, что в 1,4 раза превысило среднюю цену 2007 года. При этом ставка экспортной пошлины в дальнее зарубежье увеличилась относительно 2007 года в 1,7 раза, а ставка НДПИ возросла почти в 1,4 раза. Благодаря принятым Правительством Российской Федерации мерам по установлению фиксированной, существенно более низкой, ставки пошлины в октябре-ноябре 2008 года, Компании удалось улучшить финансовые результаты деятельности, но проблема убыточной деятельности в этот период не была решена.*

*В декабре 2008 года был принят Закон № 234-ФЗ, в соответствии с которым сократился период мониторинга цен при установлении ставок экспортных пошлин. С 2009 года ставка пересматривается каждый месяц исходя из средней цены на нефть сорта Юралс, сформировавшейся за период с 15-го числа предыдущего месяца по 14-е число текущего месяца включительно. Данное изменение законодательства позволило снизить эффект временного лага, возникающий из-за несоответствия ставки экспортной пошлины и текущей цены на нефть (данный эффект особенно значителен в периоды резких колебаний уровня цен).*

##### *Изменение ставки налога на прибыль*

*С 1 января 2009 года, в соответствии с принятыми в 2008 г. поправками в Налоговый кодекс РФ, ставка налога на прибыль была понижена с 24 до 20%. Вследствие изменения налоговой ставки и изменений в учетной политике в области признания расходов будущих периодов сальдо отложенных налоговых активов и сальдо отложенных налоговых обязательств на начало отчетного года были изменены по сравнению с аналогичными показателями на конец предыдущего*

года. В результате эффективная налоговая ставка в 2009 году составила 17 % против 25 % в 2008 году. В январе-сентябре 2010 года эффективная налоговая ставка составила 19,0 % против 17,95 % в аналогичном периоде 2009 года.

#### ➤ Объемы производства и оптимизация затрат

В 2009 году добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2008 года на 2,4%, производство нефтепродуктов – на 1,6%. За 9 месяцев 2010 года рост добычи нефти составил 7,0% относительно аналогичного периода 2009 года, объем производства нефтепродуктов увеличился на 1%.

В условиях значительного наращивания в 2009 году объема работ в нефтегазодобыче, рост затрат на добычу 1т нефти за 2009 год относительно 2008 года составил 8,8%, что сопоставимо со средним уровнем инфляции по стране. Удельные затраты на переработку 1т нефти сохранились практически на уровне 2008 года (+0,1%).

Сдерживание роста затрат достигнуто благодаря большому спектру мероприятий, проводимых Эмитентом по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства. Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.

#### 4.5.2. 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 «Газпромнефть». 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) 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 «Газпромнефть», 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, 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 порядка 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 внутривозвратном 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 сделок 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).*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate\\_code.pdf](http://www.rosneft.ru/attach/0/57/72/corporate_code.pdf)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: [www.rosneft.ru/Investors/corpgov/](http://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/)

## **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

*(председатель)*

Год рождения: *1960*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации                       | Должность   |
|--------|-----------------|--|---|
| с      | по              |  |   |
| 2004   | 2008            | Администрация Президента Российской Федерации  | Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации - помощник Президента Российской Федерации |
| 2004   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"                             | Председатель Совета директоров  |
| 2006   | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"                              | Председатель Совета директоров  |
| 2008   | настоящее время | Правительство Российской Федерации             | Заместитель Председателя Правительства  |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Объединенная судостроительная корпорация" | Председатель Совета директоров  |
| 2008   | настоящее время | ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"                            | Председатель Совета директоров  |
| 2009   | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум"         | Председатель Совета директоров  |

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 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   | настоящее время | ОАО "Зарубежнефть"                     | Член Совета директоров                     |
| 2009   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"                     | Член Совета директоров                     |
| 2009   | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров                     |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Богданчиков Сергей Михайлович**

Год рождения: **1957**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации                                       | Должность                           |
|--------|-----------------|--|-------------------------------------|
| с      | по              |  |                                     |
| 2004   | 2006            | ОАО "НК "Роснефть"-Пурнефтегаз"                                | Председатель Совета директоров      |
| 2004   | 2006            | ОАО "НК "Роснефть"-Сахалинморнефтегаз"                         | Председатель Совета директоров      |
| 2004   | 2006            | ОАО "НК "Роснефть"-Комсомольский НПЗ"                          | Председатель Совета директоров      |
| 2004   | 2007            | ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"                         | Председатель Совета директоров      |
| 2004   | 2006            | ООО "Страховая компания "Нефтеполис"                           | Председатель Совета директоров      |
| 2004   | 2007            | Негосударственный пенсионный фонд "НЕФТЕГАРАНТ"                | Председатель Совета фонда           |
| 2004   | 2006            | ОАО "НК "Роснефть"-Находканефтепродукт"                        | Председатель Совета директоров      |
| 2005   | 2006            | ООО "НК "Роснефть"-НТЦ"  | Председатель Наблюдательного совета |
| 2004   | 2009            | Российский союз промышленников и предпринимателей              | Член Правления                      |
| 2004   | 2008            | Союз нефтегазпромышленников России (СНП)                       | Член Совета                         |
| 2006   | настоящее время | Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта       | Президент                           |
| 2004   | настоящее время | Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам | Председатель Комитета               |
| 2004   | 2009            | ОАО "ВБРР"   | Председатель Наблюдательного Совета |
| 2004   | 2010            | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"  | Член Совета директоров              |
| 2004   | 2010            | ОАО "НК "Роснефть"   | Президент, Председатель Правления   |
| 2004   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"   | Член Совета директоров              |

|      |                 |  |                        |
|------|-----------------|--|------------------------|
| 2009 | настоящее время | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров |
|------|-----------------|--|------------------------|

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации   | Должность   |
|--------|-----------------|--|---|
| с      | по              |  |   |
| 2002   | настоящее время | ОАО Банк ВТБ   | Президент-Председатель Правления, член Наблюдательного Совета |
| 2003   | настоящее время | ОАО "Совкомфлот"   | член Совета директоров  |
| 2005   | настоящее время | ОАО "Банк ВТБ Северо-Запад"  | Председатель Наблюдательного совета                           |
| 2005   | настоящее время | ВТБ 24 (ЗАО)   | Председатель Наблюдательного совета                           |
| 2006   | настоящее время | Общероссийская общественная организация "Федерация спортивной гимнастики России" | Президент   |
| 2004   | настоящее время | Ассоциация российских банков (АРБ)   | Член Совета   |
| 2003   | настоящее время | Российский союз промышленников и предпринимателей                                | Член Бюро Правления   |

|      |                 |  |  |
|------|-----------------|--|--|
| 2006 | настоящее время | ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"   | Член Совета директоров                     |
| 2007 | 2010            | ОАО "Российские железные дороги"   | Член Совета директоров                     |
| 2007 | настоящее время | ОАО ВТБ Банк   | Председатель Наблюдательного совета        |
| 2008 | настоящее время | ЗАО "ВТБ Капитал"  | Председатель Совета директоров             |
| 2007 | настоящее время | ООО "Конгресс-Центр Константиновский"  | Член Совета директоров                     |
| 2009 | настоящее время | ООО "Холдинг ВТБ Капитал Ай Би"  | Председатель Совета директоров             |
| 2009 | настоящее время | ЗАО "Холдинг ВТБ Капитал"  | Председатель Совета директоров             |
| 2006 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"   | Заместитель Председателя Совета директоров |
|      | настоящее время | НП "Финансово-банковский Совет СНГ"  | Президент                                  |
|      | настоящее время | Russo-British Chamber of Commerce  | Вице-президент Консультативного Совета     |
|      | настоящее время | Фонд поддержки и развития физической культуры и спорта Российской Федерации  | Член Попечительского Совета                |
|      | настоящее время | Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет –Высшая школа экономики | Член Попечительского Совета                |
|      | настоящее время | Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «МГИМО (университет) МИД РФ»                        | Член Попечительского Совета                |
|      | настоящее время | Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования СПГУ  | Член Попечительского Совета                |
|      | настоящее время | Фонд развития Государственного Русского музея «Друзья Русского Музея»  | Член Попечительского Совета                |
|      | настоящее время | White Nights Foundation of America   | Член Совета директоров                     |
|      | настоящее время | Региональный общественный фонд содействия развитию культуры «Мир Кавказа»  | Член Попечительского Совета                |
|      | настоящее время | НП «Центр инвестиционных программ Русской Православной Церкви»   | Член Правления                             |
|      | настоящее время | Всероссийская политическая партия «Единая России»  | Член Высшего совета                        |
|      | настоящее время | НП «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования»   | Член Попечительского Совета                |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**



Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Некипелов Александр Дмитриевич**

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 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   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"                                | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: ***Петров Юрий Александрович***

Год рождения: ***1947***

Образование:

***послевузовское профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации                                       | Должность   |
|--------|-----------------|--|---|
| с      | по              |  |   |
| 2004   | 2008            | Российский фонд федерального имущества                         | Начальник правового управления, заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель |
| 2008   | настоящее время | Федеральное агентство по управлению государственным имуществом | Руководитель  |
| 2008   | настоящее время | ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"  | Член Совета директоров  |
| 2008   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"   | Заместитель Председателя Совета директоров  |
| 2009   | настоящее время | ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация»                 | Член Совета директоров  |
| 2009   | настоящее время | ОАО «Объединённая судостроительная корпорация»                 | Член Совета директоров  |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Реус Андрей Георгиевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации  | Должность              |
|--------|-----------------|---|------------------------|
| с      | по              |   |                        |
| 2004   | 2007            | Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации   | Заместитель Министра   |
| 2004   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"  | Член Совета директоров |
| 2004   | 2007            | ОАО "АК "Транснефтепродукт"                                     | Член Совета директоров |
| 2004   | 2007            | ОАО "Зарубежнефть"  | Член Совета директоров |
| 2006   | 2007            | ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"                  | Член Совета директоров |
| 2006   | 2007            | ОАО "Туполев"   | Член Совета директоров |
| 2006   | 2007            | ОАО "ГАО ВВЦ"   | Член Совета директоров |
| 2007   | настоящее время | ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"   | Генеральный директор   |
| 2008   | настоящее время | ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"   | Член Совета директоров |
| 2008   | 2009            | ЗАО "Управляющая компания "Пермский моторостроительный завод"   | Член Совета директоров |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Авиадвигатель"   | Член Совета директоров |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Пермский моторный завод"                                   | Член Совета директоров |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Уфимское моторостроительное производственное объединение". | Член Совета директоров |
| 2008   | 2009            | ОАО "СНТК им. Н.Д. Кузнецова".                                  | Член Совета директоров |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Моторостроитель"   | Член Совета директоров |
| 2008   | 2009            | ОАО "СТАР"  | Член Совета директоров |
| 2008   | 2009            | ОАО "Самарское конструкторское бюро машиностроения"             | Член Совета директоров |
| 2008   | настоящее время | ОАО "НПО "Сатурн"   | Член Совета директоров |
| 2009   | настоящее время | ООО "Управляющая компания"                                      | Генеральный директор   |

|  |       |   |  |
|--|-------|---|--|
|  | время | "Объединенная двигателестроительная корпорация" |  |
|--|-------|---|--|

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: ***Ханс-Йорг Рудлофф***

Год рождения: ***1940***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации                    | Должность  |
|--------|-----------------|---|--|
| с      | по              |   |  |
| 1998   | настоящее время | Barclays Capital                            | Председатель Правления                                     |
| 1996   | настоящее время | Novartis AG.                                | Член Совета директоров, заместитель Председателя Правления |
| 2001   | настоящее время | Blue Bay Asset Management plc.              | Независимый председатель.                                  |
| 2005   | настоящее время | International Capital Market Association.   | Председатель Совета директоров.                            |
| 1995   | настоящее время | TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group). | Член Наблюдательного совета.                               |
| 2002   | 2009            | ОАО "РБК Информационные Системы".           | Член Совета директоров.                                    |
| 2003   | настоящее время | ABD Capital S.A.                            | Исполнительный директор                                    |
| 1993   | настоящее время | Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg.        | Член Консультативного совета                               |

|      |                 |                                 |                                      |
|------|-----------------|---------------------------------|--------------------------------------|
| 2000 | настоящее время | EnBW Energie Baden-Wurttemberg. | Член Совета директоров.              |
| 2005 | 2005            | ОАО "Мегафон"                   | Член Совета директоров.              |
| 2006 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"              | Член Совета директоров.              |
| 2007 | 2007            | Escada AG.                      | Председатель Наблюдательного совета. |
| 2007 | настоящее время | New World Resources N.V.        | Член Совета директоров.              |
| 2004 | настоящее время | Thybo Investments Limited       | Директор                             |
| 2000 | 2009            | Marcuard S.A.                   | Председатель Совета директоров       |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0044**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0044**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |           | Наименование организации | Должность               |
|--------|-----------|--------------------------|-------------------------|
| с      | по        |                          |                         |
| 2000   | 2007      | ОАО "Зарубежнефть"       | Генеральный директор.   |
| 2007   | настоящее | ОАО "АК "Транснефть"     | Председатель Правления, |

|      |                 |  |                                     |
|------|-----------------|--|-------------------------------------|
|      | время           |  | Президент                           |
| 2008 | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть"                                 | Член Совета директоров              |
| 2009 | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"                                   | Член Совета директоров              |
| 2008 | 2009            | ОАО "АК "Транснефтепродукт"                          | Член Совета директоров              |
| 2004 | 2007            | ЗАО "ЗарИТ"  | Председатель Совета директоров      |
| 2004 | 2007            | Совместное предприятие "Вьетсовпетро"                | Член Управляющего совета            |
| 2004 | 2005            | ЗАО "Зарубежнефтегаз"                                | Член Совета директоров              |
| 2004 | 2007            | ТОО СП "Нестро-Нуралы", Казахстан                    | Председатель Наблюдательного совета |
| 2004 | 2007            | ЗАО "Промышленно-инвестиционная компания "ТИСЭ"      | Председатель Совета директоров      |
| 2004 | 2005            | ОАО "Новороссийский Портовый комплекс "Зарубежнефть" | Председатель Совета директоров      |
| 2004 | 2008            | ОАО "Зарубежнефть"                                   | Член Совета директоров              |
| 2008 | настоящее время | ОАО "Совкомфлот"                                     | Член Совета директоров              |
| 2009 | настоящее время | ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"                                | Член Совета директоров              |
| 2009 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"                                    | Член Совета директоров              |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации     | Должность                             |
|--------|-----------------|------------------------------|---------------------------------------|
| с      | по              |                              |                                       |
| 2004   | 2008            | ОАО "Севернефтегазпром"      | Генеральный директор                  |
| 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     |
| 2008   | 2010            | ЗАО "Влакра"                 | Председатель Совета директоров        |
| 2010   | настоящее время | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Председатель Совета директоров        |
| 2010   | настоящее время | ОАО "Грознефтегаз"           | Член Совета директоров                |
| 2010   | настоящее время | ОАО "Томскнефть ВНК"         | Член Совета директоров                |
| 2010   | настоящее время | ЗАО "РН-Астра"               | Член Совета директоров                |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0028**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0028**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации     | Должность                             |
|--------|-----------------|------------------------------|---------------------------------------|
| с      | по              |                              |                                       |
| 2004   | 2008            | ОАО "Севернефтегазпром"      | Генеральный директор                  |
| 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     |
| 2008   | 2010            | ЗАО "Влакра"                 | Председатель Совета директоров        |
| 2010   | настоящее время | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Председатель Совета директоров        |
| 2010   | настоящее время | ОАО "Грознефтегаз"           | Член Совета директоров                |
| 2010   | настоящее время | ОАО "Томскнефть ВНК"         | Член Совета директоров                |
| 2010   | настоящее время | ЗАО "РН-Астра"               | Член Совета директоров                |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0028*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0028*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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*

Сведения о привлечении 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*

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации | Должность                          |
|--------|-----------------|--------------------------|------------------------------------|
| с      | по              |                          |                                    |
| 2004   | 2006            | ОАО "ТНК-ВР Менеджмент". | Вице-президент                     |
| 2004   | 2007            | ОАО "ВБРР"               | Член Наблюдательного Совета        |
| 2009   | настоящее время | ОАО "ВБРР"               | Член Наблюдательного Совета        |
| 2009   | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть"     | 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             |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0025**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0025**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: *Питер О`Браен*

Год рождения: *1969*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации | Должность   |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с      | по              |                          |   |
| 2004   | 2005            | Морган Стенли (Москва).  | Вице-президент.   |
| 2005   | 2006            | Морган Стенли (Москва).  | Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ. |
| 2006   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"       | Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО "НК "Роснефть" в ранге Вице-президента ОАО "НК "Роснефть".       |
| 2006   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"       | Член Правления  |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0024*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0024*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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*

Сведения о привлечении 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*

Сведения о занятии 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: *Плоскина Виктор Васильевич*

Год рождения: *1968*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации                                    | Должность   |
|--------|-----------------|---|---|
| с      | по              |   |   |
| 2004   | 2006            | ЗАО "Сибур-Химпром"   | Директор по коммерческим вопросам, заместитель генерального директора по коммерческим вопросам и капитальному строительству |
| 2006   | 2006            | ООО "Томскнефтехим"   | Заместитель Генерального директора по развитию производства   |
| 2006   | 2007            | ЗАО "ЮКОС РМ"   | Директор Дирекции по оперативному управлению терминалами  |
| 2007   | 2007            | ОАО "НК "Роснефть"  | Заместитель директора Коммерческого департамента  |
| 2007   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"  | Директор Коммерческого департамента   |
| 2008   | 2010            | ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания" | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"          | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"                    | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ООО "РН-Востокнефтепродукт"                                 | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"                             | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ООО "Гермес-Москва"   | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ООО "РН-Трейд"  | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ОАО "МГК"   | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ЗАО "Рос&Нефть"   | Член Совета директоров  |
| 2008   | 2010            | ООО "РН-Трейдинг"   | Член Совета директоров  |
| 2009   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"  | Член Правления  |
| 2008   | настоящее время | ООО "Трубопроводный Консорциум "Бургас-Александруполис"     | Член Совета директоров  |
| 2010   | настоящее время | ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»                        | Председатель Совета директоров  |
| 2010   | настоящее время | ЗАО"СП6МТСБ"  | Член Совета директоров  |

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Трезуб Сергей Вадимович**

Год рождения: **1959**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации     | Должность                           |
|--------|-----------------|------------------------------|-------------------------------------|
| с      | по              |                              |                                     |
| 2006   | 2008            | ЗАО "ЮКОС РМ"                | Президент                           |
| 2008   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"           | Вице-президент                      |
| 2009   | настоящее время | ОАО "ВБРР"                   | Председатель Наблюдательного Совета |
| 2009   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"           | Член Правления                      |
| 2010   | настоящее время | ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» | Член Совета директоров              |
| 2010   | настоящее время | ОАО "Грознефтегаз"           | Член Совета директоров              |
| 2010   | настоящее время | ОАО "Томскнефть ВНК"         | Член Совета директоров              |
| 2010   | настоящее время | ЗАО "Влакра"                 | Член Совета директоров              |
| 2010   | настоящее время | ОАО "РН-Влакра"              | Член Совета директоров              |

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

**опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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: **Турсунов Ризо Шарипович**

Год рождения: **1947**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации                    | Должность                       |
|--------|-----------------|---|---------------------------------|
| с      | по              |   |                                 |
| 2004   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть".                         | Вице-президент.                 |
| 2004   | 2007            | ОАО "Грознефтегаз".                         | Член Совета директоров          |
| 2004   | 2007            | ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт".     | Председатель Совета директоров. |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Всероссийский банк развития регионов". | Член Совета директоров          |
| 2005   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть".                         | Член Правления                  |
| 2008   | настоящее время | ОАО "Стройтрансгаз"                         | Член Совета директоров          |
| 2009   | настоящее время | ООО "РН-Карт-Волгоград"                     | Генеральный директор            |

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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**

Сведения о занятии 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 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   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"       | Первый вице-президент                   |
| 2010   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть"       | Член Правления                          |
| 2010   | настоящее время | ОАО "ВБРР"               | Член Наблюдательного Совета             |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0014**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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**

Сведения о привлечении 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*

Сведения о занятии 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, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Совет директоров

|                                  |            |
|----------------------------------|------------|
| Вознаграждение                   | 15 995 000 |
| Заработная плата                 | 0          |
| Премии                           | 0          |
| Комиссионные                     | 0          |
| Льготы                           | 0          |
| Компенсации расходов             | 85 800     |
| Иные имущественные представления | 0          |
| Иное                             | 0          |
| ИТОГО                            | 16 080 800 |

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» (утверждены 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 2009 года) общим собранием акционеров 18.06.2010 г. было принято решение об утверждении независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 26 099 (двадцать шесть тысяч девяносто девять) штук акций ОАО «НК*

**«Роснефть».**

*Также было принято решение об утверждении компенсации расходов независимых членов Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», связанных с исполнением членами Совета директоров 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 независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи им акций Общества по состоянию на 30.09.2010 г. исполнено (стоимость переданных акций составляет 12 292 629 руб.).*

*Соглашения о выплате вознаграждения и компенсации расходов между Эмитентом и независимыми членами Совета директоров Компании были заключены в 2006 году и пролонгированы путем заключения дополнительных соглашений к ним.*

*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.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

Коллегиальный исполнительный орган

|                                  |   |
|----------------------------------|---|
| Вознаграждение                   | 0 |
| Заработная плата                 | 0 |
| Премии                           | 0 |
| Комиссионные                     | 0 |
| Льготы                           | 0 |
| Компенсации расходов             | 0 |
| Иные имущественные представления | 0 |
| Иное                             | 0 |
| ИТОГО                            | 0 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Дополнительное вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления НК «Роснефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО «НК «Роснефть», Совет директоров дочерних обществ) не выплачивается.*

*Размер ежемесячной заработной платы устанавливается трудовыми договорами, заключаемыми при приеме на работу.*

*Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в III квартале 2010 г. не заключалось.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

**Указанных фактов не было**

#### **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) эмитента:



*Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НК «Роснефть» осуществляется: Ревизионной комиссией, Комитетом Совета директоров по аудиту, Контрольно-ревизионным управлением и Управлением 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, настоящим Положением (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 по аудиту:**

*В рамках полномочий, делегированных Советом директоров, Комитет по аудиту:*

- обеспечивает постоянное взаимодействие Совета директоров с аудитором, независимым оценщиком, Ревизионной комиссией, Контрольно-ревизионным управлением, Управлением внутреннего аудита, исполнительными органами и финансовой дирекцией;
- определяет размер оплаты услуг аудитора, оценивает качество оказываемых услуг аудитора и соблюдение им требований аудиторской независимости, а также координирует работу аудитора Компании и Управления внутреннего аудита для обеспечения полноты аудиторского покрытия во избежание дублирования выполняемых работ;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета НК «Роснефть»;
- рекомендует Общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок их выплаты;
- определяет цену (денежную оценку) имущества НК «Роснефть», цену размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- одобряет сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 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**

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:

*Эмитентом созданы служба внутреннего контроля - Контрольно-ревизионное управление и служба внутреннего аудита - Управление внутреннего аудита.*

**Срок работы службы внутреннего контроля - Контрольно-ревизионного управления: с 31.05.1999 г.**

**Ключевые сотрудники Контрольно-ревизионного управления:**

*Рай Светлана Петровна - Начальник Контрольно-ревизионного управления.*

**Срок работы службы внутреннего аудита - Управления внутреннего аудита: с 31.05.2007 г.**

**Ключевые сотрудники Управления внутреннего аудита:**

*Учваткин Леонид Васильевич - начальник Управления внутреннего аудита.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

**Основные функции Контрольно-ревизионного управления:**

- содействие менеджменту в создании эффективной системы внутреннего контроля за деятельностью структурных подразделений, представительств, дочерних обществ ОАО «НК «Роснефть» (совместно с Комитетом по аудиту и исполнительными органами);

- проведение контрольных мероприятий (комплексные ревизии; тематические, специальные проверки; экспертизы и др.) производственной и финансово-хозяйственной деятельности при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;

- анализ ключевых аспектов производственной и финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, структурных подразделений Центрального Аппарата управления Компании, выявление и оценка вероятных рисков, мобилизация резервов, снижение непроизводительных расходов и потерь, оценка мер по обеспечению сохранности активов;

- рассмотрение обращений дочерних обществ и структурных подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления;

- выражение независимого мнения о состоянии внутреннего контроля, управления рисками, корпоративного управления;

- предоставление менеджменту Компании объективной и достоверной информации о финансовом и имущественном состоянии, результатах деятельности, состоянии операционных процессов, контроля и управления;

- выработка проектов решений по результатам проведённых контрольных мероприятий;

- организация и проведение мониторинга качественного и своевременного выполнения корпоративных решений Совета директоров, Правления и Президента Компании;

- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних обществ;

- взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту по вопросам внутреннего контроля в Компании.

#### *Подчинённость и подотчетность Контрольно-ревизионного управления:*

Контрольно-ревизионное управление находится в прямом подчинении у Президента Компании и подотчетно Совету директоров через Комитет по аудиту Совета директоров, а также Правлению. Контрольно-ревизионное управление обладает необходимой организационной и функциональной независимостью. Его деятельность регламентирована положениями о Контрольно-ревизионном управлении, о внутрихозяйственном контроле, о взаимодействии с подразделениями Компании при проведении контрольных мероприятий. Специалисты Контрольно-ревизионного управления являются аттестованными аудиторами, налоговыми консультантами, членами Института внутренних аудиторов, других профессиональных объединений.

#### *Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:*

Контроль осуществляется с целью оценки соответствия деятельности требованиям законодательства РФ и локальным нормативным документам, оценки достоверности отчетности и учета, сохранности активов и эффективности деятельности.

Результаты контрольных мероприятий 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.

Начальник Контрольно-ревизионного управления периодически отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров, Правлением, Президентом о деятельности Управления, результатах контрольно-ревизионной работы, о состоянии внутреннего контроля и мерах по повышению эффективности системы внутреннего контроля.

Существующий порядок подчинения Контрольно-ревизионного управления по отношению к Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения возложенных на управление функций и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

#### *Основные функции Управления внутреннего аудита:*

–обеспечение Совета директоров, Правления, Президента, Комитета Совета директоров по аудиту, Комитета управления рисками и высших исполнительных руководителей Компании достоверной информацией о рисках Компании, эффективности системы корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.

–снижение уровня риска и расходов на устранение последствий реализации рисков.

–обеспечение соблюдения законодательных требований.

–контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения её достоверности.

–анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.

**Подотчетность службы внутреннего аудита:**

Управление внутреннего аудита организационно подчиняется курирующему вице-президенту, подотчетно Совету директоров Общества, Комитету Совета директоров по аудиту, Президенту, Правлению.

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:  
Для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур Контрольно-ревизионное управление в ходе своей деятельности активно сотрудничает с внешними аудиторами.

Управление внутреннего аудита обладает организационной и функциональной независимостью, в ходе своей работы взаимодействует с контрольно-ревизионным управлением и внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Результаты работ докладываются на Комитете Совета директоров по аудиту.

**Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации**

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

**Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 17.05.2006 г. (протокол № 6) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.rosneft.ru/Investors/corpgov/](http://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: **Кобзев Андрей Николаевич.**

Год рождения: **1971**

Образование:

**высшее профессиональное.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации  | Должность  |
|--------|-----------------|---|--|
| с      | по              |   |  |
| 2004   | 2008            | Федеральное агентство по энергетике.                            | Начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК. |
| 2008   | настоящее время | Федеральное агентство по управлению государственным имуществом. | Начальник Экспертно-аналитического Управления.   |
| 2007   | настоящее время | ОАО "НК "Роснефть".   | Председатель Ревизионной комиссии.   |
| 2005   | настоящее время | ОАО "Гипротюменнефтегаз".                                       | Член Совета директоров.  |
| 2006   | настоящее время | ОАО "Курскгаз".   | Член Совета директоров.  |
| 2007   | настоящее время | ОАО "КамГЭК".   | Член Совета директоров.  |

|      |                 |                                    |                         |
|------|-----------------|------------------------------------|-------------------------|
| 2006 | 2009            | ОАО "ННГФ"                         | Член Совета директоров. |
| 2007 | 2009            | ОАО "Оренбургоблгаз".              | Член Совета директоров. |
| 2008 | 2009            | ОАО "Пензагазификация".            | Член Совета директоров. |
| 2005 | 2009            | ОАО "Самарагаз".                   | Член Совета директоров. |
| 2006 | настоящее время | ОАО "Самарский завод "Электроцит". | Член Совета директоров. |
| 2006 | 2009            | ОАО "Ставропольнефтегеофизика".    | Член Совета директоров. |
| 2006 | настоящее время | ОАО "Трест "Гидромонтаж".          | Член Совета директоров. |
| 2005 | настоящее время | ОАО "ЦГЭ".                         | Член Совета директоров. |
| 2006 | 2008            | ОАО «Гипровостокнефть»             | Член Совета директоров  |
| 2008 | 2009            | ОАО "Дом отдыха "Полет"            | Член Совета директоров  |
| 2007 | 2008            | ОАО "Чеченгаз"                     | Член Совета директоров  |
| 2006 | 2008            | ОАО "Саратовоблгаз"                | Член Совета директоров  |
| 2007 | 2008            | ОАО "Газстрой"                     | Член Совета директоров  |
| 2005 | 2009            | ОАО "Самаранефтегеофизика"         | Член Совета директоров. |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------------|-----------|
|--------|--------------------------|-----------|

| с    | по              |   |                           |
|------|-----------------|---|---------------------------|
| 2005 | настоящее время | Росимущество.   | Начальник отдела.         |
| 2008 | 2009            | ОАО "Завод "Навигатор"  | Член Совета директоров    |
| 2008 | 2009            | ОАО "Издательство "Воздушный транспорт"                         | Член Совета директоров    |
| 2008 | 2009            | ОАО Самарское предприятие вычислительной техники и информатики" | Член Совета директоров    |
| 2008 | 2009            | ОАО "Объединенная судостроительная корпорация"                  | Член ревизионной комиссии |
| 2010 | настоящее время | ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"   | Член Ревизионной комиссии |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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: ***Песоцкий Константин Валерьевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

***высшее профессиональное.***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

| Период |      | Наименование организации                     | Должность   |
|--------|------|--|---|
| с      | по   |  |   |
| 2006   | 2008 | Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г. Будапешт. | Директор по слияниям и поглощениям.                   |
| 2008   | 2009 | ООО «Голдман сакс», г. Москва.               | Менеджер отдела по исследованию специальных проектов. |

|      |                 |   |  |
|------|-----------------|---|--|
| 2009 | настоящее время | Министерство экономического развития Российской Федерации.              | Зам. Директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности. |
| 2009 | настоящее время | Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета" | Председатель комитета по финансам  |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации  | Должность  |
|--------|-----------------|---|--|
| с      | по              |   |  |
| 2004   | настоящее время | Федеральное агентство по управлению государственным имуществом. | Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно- |

|      |                 |                                    |  |
|------|-----------------|------------------------------------|--|
|      |                 |                                    | промышленного комплекса, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 2 категории отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора. |
| 2007 | настоящее время | 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 нефтемазозавод".   | Член Совета директоров   |
| 2006 | 2009            | ОАО "Севморнефтегеофизика".        | Член Совета директоров   |
| 2007 | настоящее время | ОАО "Ставропольнефтегеофизика".    | Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).  |
| 2008 | настоящее время | ОАО "РИКОС".                       | Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров)   |
| 2007 | 2009            | ОАО "ВНИКТИХНО".                   | Член Совета директоров.  |
| 2009 | настоящее время | ОАО "Волгограднефтегеофизика".     | Председатель Совета директоров.  |
| 2007 | настоящее время | ОАО "СНГЕО".                       | Член Совета директоров (с 2009 г.- Председатель Совета директоров).  |
| 2007 | настоящее время | ОАО "Пермнефтегеофизика"           | Член Совета директоров (с 2009 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 "Нижневартовскнефтегеофизика". | Член Совета директоров.  |



|      |                 |  |   |
|------|-----------------|--|---|
| 2007 | настоящее время | ОАО "СибНГФ"                             | Член Совета директоров.   |
| 2006 | настоящее время | 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 | настоящее время | 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 | настоящее время | ОАО "Омскоблгаз"                         | Член Совета директоров.   |
| 2009 | настоящее время | ОАО "Росгазификация"                     | Член Совета директоров.   |
| 2009 | настоящее время | ОАО "Норильскгазпром"                    | Член Совета директоров.   |
| 2009 | настоящее время | 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 | настоящее время | 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   |
| 2008 | настоящее время | АК "АЛРОСА" (ЗАО)                        | Член Ревизионной комиссии   |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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 том числе по совместительству

| Период |                 | Наименование организации   | Должность   |
|--------|-----------------|--|---|
| с      | по              |  |   |
| 2004   | 2006            | Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору. | Заместитель начальника финансово-экономического управления. |
| 2006   | 2008            | Федеральное агентство по атомной энергии.                                  | Заместитель начальника управления ЯРБ.                      |
| 2008   | настоящее время | Министерство энергетики Российской Федерации.                              | Директор Финансового департамента.                          |
| 2009   | настоящее время | ОАО «ДВЭУК»  | Член Совета директоров                                      |
| 2009   | настоящее время | ОАО "АК "Транснефть"   | Председатель Ревизионной комиссии                           |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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***

Сведения о привлечении 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***

Сведения о занятии 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*

### **5.6. 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 завершённый финансовый год:

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*

|                                  |   |
|----------------------------------|---|
| Вознаграждение                   | 0 |
| Заработная плата                 | 0 |
| Премии                           | 0 |
| Комиссионные                     | 0 |
| Льготы                           | 0 |
| Компенсации расходов             | 0 |
| Иные имущественные представления | 0 |
| Иное                             | 0 |
| ИТОГО                            | 0 |

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Все члены Ревизионной комиссии Эмитента являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен:

*Указанных фактов не было*

### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя   | 3 кв. 2010 |
|---|------------|
| Среднесписочная численность работников, чел.                              | 1 492      |
| Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, % | 84         |
| Объем денежных средств, направленных на оплату труда                      | 1 842 175* |
| Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение            | 29 711     |
| Общий объем израсходованных денежных средств                              | 1 871 886  |

\* в 3 квартале 2010 года выплачено вознаграждение персоналу по итогам работы за 2009 год.

### **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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **33 486**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **16**

### **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**

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

*103685 Россия, г. Москва,, Никольский пер., 9*

ИНН: **7710542402**

ОГРН: **1047796345794**

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: **100**

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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, %: 9.44

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 9.44

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

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

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО**

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: **1 411 814 887**

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')**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

**0**

Лицо, управляющее пакетом

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

**Указанной доли нет**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

**Указанной доли нет**

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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: **24.05.2005**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **100**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **100**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.04.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: **22.04.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.06.2006**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **99.999999**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **99.999999**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.05.2007**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.07**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.07**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.04.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.04**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.04**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.04.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **75.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **75.16**

Полное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.3**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.3**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **29.04.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

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.**

Сокращенное фирменное наименование: **JPMorgan Chase Bank, N.A.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.43**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.43**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Развитие"**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.44**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.44**



## 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                      | 115                   | 172 280 453                      |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента                      | 51                    | 100 424 745                      |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)                  | 64                    | 71 855 708                       |
| 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*

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **172 280 453 170**

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

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Вид дебиторской задолженности  | Срок наступления платежа |              |
|--|--------------------------|--------------|
|  | До 1 года                | Свыше 1 года |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков                               | 107 208 520              |              |
| в том числе просроченная   | 1 481 335                | x            |
| Дебиторская задолженность по векселям к получению                                |                          |              |
| в том числе просроченная   |                          | x            |
| Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал |                          |              |
| в том числе просроченная   |                          | x            |

|   |             |            |
|---|-------------|------------|
| Дебиторская задолженность по авансам выданным | 15 061 194  |            |
| в том числе просроченная                      | 259 304     | x          |
| Прочая дебиторская задолженность              | 108 454 510 | 21 296 938 |
| в том числе просроченная                      | 564 282     | x          |
| Итого   | 230 724 224 | 21 296 938 |
| в том числе просроченная                      | 2 304 921   | x          |

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Warly International Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Warly International Ltd.*

Место нахождения: *BVI, Road Town, Tortola, Wickhams Cay I, Vanterpool Plaza, 2nd Floor*

Сумма дебиторской задолженности, руб.: **35 614 629 512.379997**

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

**Отсутствует.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

## VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

#### Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2010 г.

|   |                   |                   |
|---|-------------------|-------------------|
|   | Форма № 1 по ОКУД | Коды              |
|   | Дата              | <b>0710001</b>    |
| Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>           | по ОКПО           | <b>30.09.2010</b> |
| Идентификационный номер налогоплательщика   | ИНН               | <b>00044428</b>   |
| Вид деятельности  | по ОКВЭД          | <b>7706107510</b> |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> | по ОКОПФ / ОКФС   | <b>11.10.11</b>   |
| Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>   | по ОКЕИ           | <b>384</b>        |
| Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>      |                   |                   |

|       |           |                          |                    |
|-------|-----------|--------------------------|--------------------|
| АКТИВ | Код строк | На начало отчетного года | На конец отчетного |
|-------|-----------|--------------------------|--------------------|

|  | и   |               | периода       |
|--|-----|---------------|---------------|
| 1  | 2   | 3             | 4             |
| <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>  |     |               |               |
| Нематериальные активы  | 110 | 3 358 598     | 3 191 114     |
| Основные средства  | 120 | 287 121 412   | 309 585 293   |
| Незавершенное строительство  | 130 | 90 883 319    | 124 923 685   |
| Доходные вложения в материальные ценности  | 135 |               |               |
| Долгосрочные финансовые вложения   | 140 | 605 869 880   | 524 778 022   |
| Отложенные налоговые активы  | 145 | 2 094 199     | 2 645 665     |
| Геолого-разведочные активы   | 147 | 33 672 012    | 32 775 634    |
| Прочие внеоборотные активы   | 150 | 4 679 378     | 4 054 689     |
| Итого по разделу I   | 190 | 1 027 678 798 | 1 001 954 102 |
| <b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>  |     |               |               |
| Запасы   | 210 | 27 705 185    | 25 172 121    |
| в том числе:   | 211 | 3 787 499     | 4 264 146     |
| сырье, материалы и другие аналогичные ценности   |     |               |               |
| животные на выращивании и откорме  | 212 |               |               |
| затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)   | 213 | 2 625 479     | 2 569 912     |
| готовая продукция и товары для перепродажи   | 214 | 16 197 015    | 14 035 346    |
| товары отгруженные   | 215 | 3 537 658     | 2 725 294     |
| расходы будущих периодов   | 216 | 1 557 534     | 1 577 423     |
| прочие запасы и затраты  | 217 |               |               |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям  | 220 | 17 459 206    | 17 404 049    |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)                  | 230 | 17 852 712    | 21 296 938    |
| в том числе покупатели и заказчики   | 231 |               |               |
| Долгосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках  | 233 |               |               |
| Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)                        | 240 | 194 047 341   | 230 724 224   |
| в том числе покупатели и заказчики   | 241 | 77 578 826    | 107 208 520   |
| Краткосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 243 | 0             | 1 759 591     |
| Краткосрочные финансовые вложения  | 250 | 349 086 282   | 410 887 552   |
| Денежные средства  | 260 | 38 721 057    | 53 648 534    |
| Прочие оборотные активы  | 270 |               |               |
| ИТОГО по разделу II  | 290 | 644 871 783   | 760 893 009   |
| БАЛАНС   | 300 | 1 672 550 581 | 1 762 847 111 |

| ПАССИВ                        | Код<br>строк<br>и | На начало<br>отчетного года | На конец<br>отчетного<br>периода |
|-------------------------------|-------------------|-----------------------------|----------------------------------|
| 1                             | 2                 | 3                           | 4                                |
| <b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b> |                   |                             |                                  |
| Уставный капитал              | 410               | 105 982                     | 105 982                          |

|  |     |               |               |
|--|-----|---------------|---------------|
| Собственные акции, выкупленные у акционеров  | 411 | -117 297      |               |
| Добавочный капитал   | 420 | 113 275 203   | 113 275 203   |
| Резервный капитал  | 430 | 5 299         | 5 299         |
| в том числе:   | 431 |               |               |
| резервы, образованные в соответствии с законодательством   |     |               |               |
| резервы, образованные в соответствии с учредительными документами  | 432 | 5 299         | 5 299         |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет   | 460 | 635 578 563   | 611 204 472   |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года  | 470 | 0             | 126 343 646   |
| ИТОГО по разделу III   | 490 | 748 847 750   | 850 934 602   |
| <b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>  |     |               |               |
| Займы и кредиты  | 510 | 484 500 434   | 446 507 870   |
| Отложенные налоговые обязательства   | 515 | 9 998 725     | 13 931 105    |
| Прочие долгосрочные обязательства  | 520 | 46 072 202    | 41 237 398    |
| Долгосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках  | 523 |               |               |
| ИТОГО по разделу IV  | 590 | 540 571 361   | 501 676 373   |
| <b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>  |     |               |               |
| Займы и кредиты  | 610 | 270 377 074   | 236 230 661   |
| Кредиторская задолженность   | 620 | 109 682 403   | 138 967 235   |
| в том числе поставщики и подрядчики  | 621 | 48 575 175    | 57 639 717    |
| задолженность перед персоналом организации   | 624 | 23 951        | 160 606       |
| задолженность перед государственными внебюджетными фондами   | 625 | 22            | 4 099         |
| задолженность по налогам и сборам  | 626 | 21 835 008    | 22 506 551    |
| прочие кредиторы   | 628 | 39 248 247    | 58 656 262    |
| Краткосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках | 623 | 641           | 7 188 774     |
| Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов  | 630 | 66 152        | 24 189 710    |
| Доходы будущих периодов  | 640 | 11 100        | 10 981        |
| Резервы предстоящих расходов   | 650 | 2 994 100     | 3 648 775     |
| в т.ч. резервы под условные факты деятельности   | 651 |               |               |
| Прочие краткосрочные обязательства   | 660 |               |               |
| ИТОГО по разделу V   | 690 | 383 131 470   | 410 236 136   |
| БАЛАНС   | 700 | 1 672 550 581 | 1 762 847 111 |

| СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ   |             |                          |                            |
|---|-------------|--------------------------|----------------------------|
| Наименование показателя   | Код строк и | На начало отчетного года | На конец отчетного периода |
| 1   | 2           | 3                        | 4                          |
| Арендованные основные средства                                    | 910         | 51 160 602               | 55 519 287                 |
| в том числе по лизингу  | 911         |                          |                            |
| Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение | 920         | 47 258                   | 47 258                     |

|   |     |            |            |
|---|-----|------------|------------|
| Товары, принятые на комиссию  | 930 | 3 602 806  | 2 460 474  |
| Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов         | 940 | 629 100    | 629 095    |
| Обеспечения обязательств и платежей полученные                        | 950 | 10 759     | 10 759     |
| Обеспечения обязательств и платежей выданные                          | 960 | 50 748 660 | 57 320 802 |
| Износ жилищного фонда   | 970 | 12 431     | 11 373     |
| Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов | 980 | 2 899      | 2 899      |
| Нематериальные активы, полученные в пользование                       | 990 | 5 654 578  | 5 865 099  |

**Отчет о прибылях и убытках  
за 9 месяцев 2010 г.**

|   |                   |                   |
|---|-------------------|-------------------|
|   | Форма № 2 по ОКУД | Коды              |
|   | Дата              | <b>0710002</b>    |
| Организация: <b>Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"</b>           | по ОКПО           | <b>30.09.2010</b> |
| Идентификационный номер налогоплательщика   | ИНН               | <b>00044428</b>   |
| Вид деятельности  | по ОКВЭД          | <b>7706107510</b> |
| Организационно-правовая форма / форма собственности: <b>открытое акционерное общество</b> | по ОКОПФ / ОКФС   | <b>11.10.11</b>   |
| Единица измерения: <b>тыс. руб.</b>   | по ОКЕИ           | <b>384</b>        |
| Местонахождение (адрес): <b>115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1</b>      |                   |                   |

| Наименование показателя   | Код строк и | За отчетный период | За аналогичный период предыдущего года |
|---|-------------|--------------------|--|
| 1   | 2           | 3                  | 4                                      |
| <b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>  |             |                    |  |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010         | 747 524 113        | 691 927 214                            |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:  | 020         | -474 068 269       | -390 896 765                           |
| Валовая прибыль   | 029         | 273 455 844        | 301 030 449                            |
| Коммерческие расходы  | 030         | -91 130 155        | -84 265 295                            |
| Управленческие расходы  | 040         | -10 660 253        | -10 215 795                            |
| Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))  | 050         | 171 665 436        | 206 549 359                            |
| <b>II. Прочие доходы и расходы</b>  |             |                    |  |
| Проценты к получению  | 060         | 16 376 877         | 9 222 398                              |
| Проценты к уплате   | 070         | -12 887 223        | -15 278 533                            |
| Доходы от участия в других организациях   | 080         | 1 896 957          | 1 899 069                              |
| Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества   | 090         | 34 733 742         | 72 979 315                             |
| Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества  | 100         | -35 607 596        | -73 584 658                            |
| Налоговые платежи   | 110         | -3 649 813         | -3 657 104                             |
| Иные прочие доходы  | 120         | 90 589 999         | 140 968 016                            |
| в т.ч. доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов   | 123         | 4 848 198          | 1 402 468                              |
| Иные прочие расходы   | 130         | -104 705 835       | -155 072 557                           |
| в т.ч. расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов  | 133         | -10 271 932        | -1 462 275                             |
| Прибыль (убыток) до налогообложения (строки(050+060-070+080+090-100+120-130))   | 140         | 158 412 544        | 184 025 305                            |
| Отложенные налоговые активы   | 150         | 551 466            | 1 071 103                              |
| Отложенные налоговые обязательства  | 151         | -3 932 379         | -4 544 619                             |
| Текущий налог на прибыль  | 152         | -30 117 129        | -33 045 994                            |
| Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды   | 153         | 1 429 144          | -126 169                               |

|  |     |             |             |
|--|-----|-------------|-------------|
| Налог на вмененный доход   | 154 |             |             |
| Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154) | 190 | 126 343 646 | 147 379 626 |
| СПРАВОЧНО.   |     |             |             |
| Постоянные налоговые обязательства (активы)  | 201 | 3 779 389   | 2 012 283   |

| Наименование показателя   | Код строк и | За отчетный период |                 | За аналогичный период предыдущего года |                 |
|---|-------------|--------------------|-----------------|--|-----------------|
|   |             | прибыль            | убыток          | прибыль                                | убыток          |
| 1   | 2           | 3                  | 4               | 5                                      | 6               |
| Выручка от продажи иностранной валюты (стоимость проданной иностранной валюты)                                | 210         | 810 175<br>346     | -810 325<br>029 | 767 995<br>210                         | -769 421<br>652 |
| Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте  | 220         | 72 987 486         | -76 477<br>879  | 129 175<br>777                         | -139 789<br>975 |
| Банковские услуги   | 230         |                    | -626 377        |  | -1 674 359      |
| Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном периоде                                      | 240         | 1 756 684          | -7 031 344      | 4 651 570                              | -569 565        |
| Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании | 250         | 490 162            | -180 640        | 45 599                                 | 111 244         |
| Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности                    | 260         | 1 564 447          | -5 895          | 115 175                                | -20 618         |

### 7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*В течение III квартала 2010 г. в учетную политику Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2010 год, утвержденную и введенную в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 23.12.2009 г. №677, изменения не вносились.*

### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя  | 2010, 9 мес. |
|--|--------------|
| Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) | 812 612 240  |
| Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %                  | 75           |

Дополнительная информация:

*Выручка показана с учетом таможенной пошлины.*

### 7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **393 541 803 310**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **127 856 691 018**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты окончания отчетного квартала:

*Указанных изменений не было*

Дополнительная информация:

*После окончания 2009 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  
*Помимо судебных разбирательств, указанных в разделе 2.5.5., 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 мае 2005 года компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 662 млн. долларов США по гарантийному соглашению, предоставленному в пользу ОАО «НК «ЮКОС» в отношении кредита на сумму 1 600 млн. долларов США. Слушания по данному арбитражному разбирательству завершились в июле 2006 г. ОАО «НК «Роснефть» считает требования «Моравел Инвестментс Лимитед» необоснованными, поскольку в марте 2006 года Арбитражный суд г. Москвы по иску Компании против ОАО «НК «ЮКОС» и нескольких его аффилированных компаний, включая «Моравел Инвестментс Лимитед», признал недействительность гарантийного соглашения в соответствии с российским законодательством. Суды апелляционной и кассационной инстанции оставили это решение в силе. В апреле 2007 г. вынесено промежуточное решение арбитража об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз», в ноябре 2007 г. получено окончательное решение.

2) Судебное разбирательство о признании ОАО «НК «ЮКОС» банкротом. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2006 г. ОАО «НК «ЮКОС» было признано банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство сроком на один год. В августе 2007 г. процедура конкурсного производства была продлена на 3 месяца – до 4 ноября 2007 г. ОАО «НК «Роснефть» в стадии наблюдения и конкурсного производства заявлены требования к должнику на общую сумму 263,7 млрд. руб., указанные требования были включены в реестр требований кредиторов. В июне 2007 г. была погашена задолженность ОАО «НК «ЮКОС» в сумме 237,8 млрд. руб., остальная часть задолженности погашена в октябре 2007 г. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 15.11.2007 г. конкурсное производство было завершено, а 21.11.2007 г. в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись о ликвидации ОАО «НК «ЮКОС».

3) ОАО «НК «ЮКОС» обратилось с иском к Росимуществу, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГАЗПРОМ» и Минфину России о признании недействительным аукциона по продаже 43 обыкновенных именных акций ОАО «Юганскнефтегаз», договора купли-продажи, заключенного по результатам аукциона, истребовании у ООО «Байкалфинансгруп» и передаче ОАО «НК «ЮКОС» 43 акций ОАО «Юганскнефтегаз», а также о взыскании солидарно с ответчиков убытков в сумме 388 320 968 474 рублей. Арбитражный суд г. Москвы решением от 28 февраля 2007 г. отказал в удовлетворении исковых требований ОАО «НК «ЮКОС» в полном объеме. Девятый арбитражный апелляционный суд постановлением от 30 мая 2007 г. оставил данное решение без изменения, а апелляционную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения. Федеральный арбитражный суд Московского округа постановлением от 12 октября 2007 г. оставил принятые судебные акты без изменения, а кассационную жалобу Конкурсного управляющего ОАО «НК «ЮКОС» - без удовлетворения. Предусмотренные процессуальным законодательством сроки для обжалования принятых судебных актов в порядке надзора истекли.

4) 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 приостановлено до разрешения другого дела, рассматриваемого судом общей юрисдикции.

5) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник 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. Роснефть подала жалобу на решение Апелляционного суда Амстердама 28.04.2009 в Верховный Суд Нидерландов, который 25 июня 2010 г. вынес решение о признании жалобы Компании не подлежащей рассмотрению.

Помимо судебного процесса в Нидерландах Yukos Capital S.a.r.l. подала в 2009-начале 2010 г. дополнительные исковые заявления о признании и приведении в исполнение Арбитражных Решений

*в США, о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, Ирландии, острове Джерси, а также присуждению процентов на суммы, указанные в этих решениях. В соответствии с приказом суда Англии от 6 апреля 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 июня 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 августа 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.*

*Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции относительно оставшихся требований в продолжающемся судебном разбирательстве в Англии. Слушание по определенным предварительным вопросам в рамках указанного разбирательства назначено на май 2011 года.*

## **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**

***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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **11.8**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***Джей.Пи. Морган Юрон Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)***

Место нахождения: ***125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

***Компания Джей.Пи.Морган Юрон 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 Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению 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».*

Иностранный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

*Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).*

Дополнительные сведения:

*нет.*

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а также в отчетном квартале

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*

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*

Номер протокола: *б/н*

### **8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

За отчетный квартал

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *Пунктом 6.1. статьи 6 Устава ОАО*

*"НК "Роснефть" установлено, что в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % уставного капитала Общества, т.е 5 299 088.91 руб.*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **5 299 088.91**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **5**

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода: **0**

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода: **0**

Направления использования данных средств:

*Средства Резервного фонда ОАО "НК "Роснефть" не использовались в отчетном квартале.*

#### **8.1.4. 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) 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 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 настоящим Уставом;*

*- 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 акционером (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 3 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.*

#### **8.1.5. 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 капитале лица, %: ***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 капитале лица, %: ***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 капитале лица, %: ***68.7***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **51**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 корп. - стр. - оф. -**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **93.96**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **65.42**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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

**680030 Россия, г.Хабаровск, Уссурийская, 7**

ИНН: **2723049957**

ОГРН: **1022701191996**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **89.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **99.81**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **83.32**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **85.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **66.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **64.18**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **49.52**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **45.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"**

Место нахождения

**692941 Россия, Приморский край, г. Находка, Врангель, 1**

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть Интернэшнл Лимитед"**

Место нахождения

**Ирландия, Мулинекс Хаус, Брайд Стрит, Дублин 8,**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **99.99**

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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Казахстан"**

Место нахождения

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

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99,996**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспойл"**

Место нахождения

**Россия, Республика Дагестан, Седова 75**

ИНН: **0541024087**

ОГРН: **1020502459493**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.1**

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 капитале лица, %: **55**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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, Лимассол 205, Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **51**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **76.47**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.47**  
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, помещение 6-Н №6,7**

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **26.42**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: *25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *60.25*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *25.94*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *50*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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, Машицоа 13, 0002**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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

**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, Промзона, панель № 3**

ИНН: **8911001444**

ОГРН: **1028900897343**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.54**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *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 капитале лица, %: **81.99**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **9.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Хантымансийскинтерспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хантымансийскинтерспорт"**

Место нахождения

**626200 Россия, Тюменская область, г.Ханты-Мансийск, Мира, 5а**

ИНН: **8601009430**

ОГРН: **1028600517285**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **15**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения

**115419 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7706525041**

ОГРН: **1047796118182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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, д.15, стр. 28**

ИНН: **7725624249**  
ОГРН: **1077763763626**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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

**630049 Россия, г.Новосибирск, Красный проспект, 163/2 оф. 414**

ИНН: **5402496638**

ОГРН: **1085402008471**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"**

Место нахождения

**650070 Россия, Кемеровская область, г.Кемерово, Н.Островского 12**

ИНН: **4205156849**

ОГРН: **1084205009767**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **15**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:  
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, д. 69-71, лит. А**

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **10**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %:  
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 капитале лица, %: **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

*115054 Россия, г.Москва, Дубининская, 31А*

ИНН: *7705853811*

ОГРН: *5087746000249*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0063*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0063*

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 капитале лица, %: *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

*454091 Россия, г. Челябинск, Пушкина 66А*

ИНН: *7451272070*

ОГРН: *1087451011889*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **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 капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью частное охрannое предприятие "Гранит"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО ЧОП "Гранит"*

Место нахождения

*648360 Россия, Красноярский край, ЭАО, п. Байкит, Гагарина 10А*

ИНН: *2448004410*

ОГРН: *1072448000437*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *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 капитале лица, %: *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:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *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. Орджоникидзевская, Трудовая, 1.*

ИНН: *0603285282*

ОГРН: *1100603000684*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

#### **8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

За отчетный квартал

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год

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*

Краткое 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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга   |
|-----------------|--|
| 22.01.2004      | В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В» был подтвержден выпуску еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите) |
| 15.09.2004      | В/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.  |
| 24.12.2004      | В/Credit Watch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/Credit Watch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.                      |
| 03.03.2005      | В/Credit Watch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/Credit Watch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.                      |
| 12.05.2005      | В/Credit Watch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В/Credit Watch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.                      |
| 18.05.2005      | В-/Credit Watch Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В-/Credit Watch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.                          |
| 21.07.2005      | В-/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В-» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.  |
| 01.12.2005      | В+/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.   |
| 31.07.2006      | ВВ/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте. Одновременно рейтинг «ВВ» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.   |
| 15.11.2006      | ВВ/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.   |
| 12.01.2007      | ВВ+/Развивающийся/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.  |
| 02.07.2007      | ВВ+/Позитивный/- изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с "Развивающийся" на "Позитивный".  |
| 26.05.2008      | ВВВ-/Стабильный/- присвоен долгосрочного рейтинга в иностранной валюте.  |
| 08.12.2008      | ВВВ-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.   |

|            |  |
|------------|--|
| 31.12.2009 | BBB-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный. |
| 03.09.2010 | BBB-/Стабильный/- подтвержден долгосрочный рейтинг в иностранной валюте, прогноз стабильный. |

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB*

Краткое 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 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга   |
|-----------------|--|
| 08.12.2004      | Ва3/Позитивный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг для выпуска еврооблигаций Ваа3 (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите). |
| 09.02.2005      | Ва3/Развивающийся/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.  |
| 18.05.2005      | Ваа3/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг. Подтвержден рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.   |
| 08.09.2005      | Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных обязательствам на пересмотре с прогнозом к повышению.   |
| 26.10.2005      | Ваа2/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных обязательствам.   |
| 15.01.2007      | Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу присвоен позитивный прогноз   |
| 04.07.2007      | Ваа1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.  |
| 09.03.2010      | Ваа1/Стабильный/ - подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.   |

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings Limited.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings Ltd.*

Место нахождения: *123056, Россия Москва ул. Гаушека д. 6.*

Краткое 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 Ltd: BBB- /Стабильный/**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга  |
|-----------------|---|
| 14.11.2005      | BB+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг                           |
| 28.12.2006      | BB+/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг                           |
| 02.07.2007      | BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный" |
| 30.06.2008      | BBB-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Позитивный" |
| 10.11.2008      | BBB-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный" |
| 04.02.2009      | BBB-/Негативный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Негативный" |
| 24.02.2010      | BBB-/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом "Стабильный" |

## 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, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **6 332 510 632**

Количество акций, 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 | Регистрационный номер |
|----------------------------------|-----------------------|
| 29.09.2005                       | 1-02-00122-A          |

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 находятся в обращении**

*Указанных выпусков нет*

#### **8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Указанных выпусков нет*

### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

#### **8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.6. 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.*

#### **8.7. 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 РФ от 28.05.2003 г. № 61-ФЗ.*
- 6. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в РФ» от 09.07.1999 № 160-ФЗ.*
- 7. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ.*
- 8. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ.*
- 9. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.*
- 10. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.*
- 11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 г. № 115-ФЗ.*
- 12. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.2002 г. № 46-ФЗ.*
- 13. 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.*

#### **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым**

## эмиссионным ценным бумагам эмитента

### Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

#### 1. Виды доходов

#### 2. 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.*

#### 3. 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.*

#### 1. 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.*

#### 2. 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 купли-продажи 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 купли-продажи (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 купли-продажи (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.

## 3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц

### 3.1. 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;

*К* - 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 (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

2) 9 процентов - по доходам, полученным в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями, не указанными в подпункте 1.

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 налогоплательщиком 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.

### 3.2. 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). 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.

## 8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

### 8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершаемых финансовых лет либо за каждый завершаемый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет



Дивидендный период

Год: **2004**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Решение единственного акционера**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2005**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.05.2005**

Дата составления протокола: **24.06.2005**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **19.31**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **1 755 280 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 755 280 000**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2005 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

Дивидендный период

Год: **2005**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **07.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **22.04.2006**

Дата составления протокола: **07.06.2006**

Номер протокола: **б/н**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.24673**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **11 335 486 091.02**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **11 335 486 091.02**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2006 года.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежная**

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.33**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **14 095 576 496.610001**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **14 079 007 391.32**

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 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 30 сентября 2010 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 16 569 105,29 руб.**

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.6**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **16 957 084 507.200001**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 935 179 587.9**

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 30 сентября 2010 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 21 904 919.30 руб.**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.92**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **20 348 501 408.639999**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **20 324 861 358.939999**

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 рублей.**

**По состоянию на 30 сентября 2010 года сумма невыплаченных дивидендов указанным лицам составляет 23 640 049.70 руб.**

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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 (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.3**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **24 374 090 621.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **247 323 810.7**

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:

**Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента, не наступил.**

**Нет**

**8.9.2. 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**

**Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций**

## **8.10. 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.**

**3 кв. 2010: 2 152 595 896 410,87**

**Пункт 3.5.**

**В отношении ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал": функции единоличного исполнительного органа осуществляет Угольников Евгений Сергеевич - Конкурсный управляющий; В отношении ОАО "ВАРУСТ": полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 01.02.2006 г.; функции единоличного исполнительного органа осуществляет Текнеджи Артем Владимирович - Конкурсный управляющий; В отношении КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»: единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен.**

**Пункт 4.3.2.**

**Займ, ООО «Нефть-Актив»**

**Размер вложения в денежном выражении: 248 432 298 204,40 руб.**

**Займ, ЗАО «Ванкорнефть»**

**Размер вложения в денежном выражении: 134 836 489 355,68 руб.**

**Займ, ООО «РН-Развитие»**

**Размер вложения в денежном выражении: 244 662 601 269,48 руб.**

**Пункт 6.3.**

**Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в**

*федеральной собственности, %: 0,000000009*

**Пункт 6.7.**

*Сумма дебиторской задолженности Warly International Ltd. 35 614 629 512,38 руб.*

**Пункт 7. Бухгалтерская отчетность**

*При экспортировании документа в Microsoft Word не отображаются коды ОКВЭД, указанные в п.3.2.1.*

**Пункт 8.9.1.**

*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*

*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.: 20 324 861 358.94*

**8.11. 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*