

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"

Код эмитента: 00122-А

за 1 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: 17 мая 2010 г.

_____ С.М.Богданчиков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 17 мая 2010 г.

_____ С.Н.Ким
подпись

Контактное лицо: **Грицкевич Светлана Валентиновна, Начальник Управления по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления**

Телефон: **(495) 777-4438**

Факс: **(495) 231-4088**

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**

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.....	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	13
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	14
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	14
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента.....	15
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	15
Структура кредиторской задолженности эмитента	15
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	17
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	20
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	20
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	30
III. Подробная информация об эмитенте	32
3.1. История создания и развитие эмитента.....	32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	33
3.1.4. Контактная информация.....	34
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	37
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	38
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	42
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	47
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий.....	55
3.2.6. Совместная деятельность эмитента.....	55
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	56
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	373
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	373

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	374
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	468
3.6.1. Основные средства.....	468
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	470
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	470
4.1.1. Прибыль и убытки	470
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	473
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	473
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	476
4.3.3. Нематериальные активы эмитента	479
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	480
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	481
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	483
4.5.2. Конкуренты эмитента	487
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.....	488
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	488
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	496
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	496
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	506
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	508
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	516
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	518
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	521
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	528
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	528
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	528
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	529
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	529
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	529
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	530
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	531
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	531
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	533
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	534
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	535
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	535
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.	590
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	595
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	595
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	598
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	599
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	599
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	601
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	601
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента... ..	601
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	602
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	602
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	604
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	607
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	631
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	638
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	640
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	641
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	641
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении.....	641
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	641
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	641
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	641
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	641
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	642
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	642
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	643
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	647
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.....	647
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.....	650
8.10. Иные сведения.....	651
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	651

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 (председатель)	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
Богданчиков Сергей Михайлович	1957

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Богданчиков Сергей Михайлович (председатель)	1957
Каланда Лариса Вячеславовна	1964
Макаров Сергей Игоревич	1963
Питер О`Браен	1969
Плоскина Виктор Васильевич	1968
Трегуб Сергей Вадимович	1959
Турсунов Ризо Шарипович	1947
Худайнатов Эдуард Юрьевич	1960

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: **044525225**
Номер счета: **40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанк России**
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 Сбербанк России**
Корр. счет: **30101810400000000225 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: **40702840900000000080**
Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**
Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**
Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**
ИНН: **7736153344**
БИК: **044525880**

Номер счета: **40702840400005000080**
Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**
Тип счета: **текущий валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**
Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцеский вал, д. 65, корп.1**
ИНН: **7736153344**
БИК: **044525880**

Номер счета: **40702810600000000080**
Корр. счет: **30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России**
Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВБРР"**

Место нахождения: **129594, г.Москва, Суцеский 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: **00-1-90-75-57 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 ГУ ЦБ РФ**

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 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 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 «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***

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

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

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 завершенных 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.

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	222 138 816	287 966 974	436 154 588	560 511 013	748 858 850	800 113 471
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	182.6	160.1	144.1	143.4	123.3	113.7
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	34	48.97	67.4	50.4	51.2	50.8
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	33.7	56.5	24.89	36.99	51.16	94.21
Уровень просроченной задолженности, %	0.2	3.5	2.9	2.6	2.4	2.7
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	6.94	1.77	3.9	6.8	4.5	0.9
Доля дивидендов в прибыли, %	20	16	8.7	12	9.8	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	607 577	543 368	652 000	665 464	629 059	167 571
Амортизация к объему выручки, %	0.6	0.96	1.92	2.1	2.8	3.4

Чистые активы Эмитента на протяжении последних пяти лет стабильно растут в основном за счет полученной прибыли, а также за счет эмиссии акций в 2006 году. За I квартал 2010 г. прирост чистых активов составил 51 255 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 I го квартала 2010 г. этот показатель существенно вырос составил 94,21%. Таким образом, на протяжении последних 3,5 лет наблюдается положительная тенденция наращивания собственных источников погашения текущих обязательств.

Уровень просроченной кредиторской задолженности составляет 2,8% оставаясь стабильным на протяжении последних 3,5 лет. Кроме того, основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, поэтому негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в I м квартале 2010 г. составила 0,9, что в приведении к годовому показателю составит 3,6. Некоторое замедление оборачиваемости дебиторской задолженности связано с несвоевременным поступлением в конце марта 2010 г. экспортной выручки. Однако уже в начале апреля накопленная дебиторская задолженность инопокупателей была погашена, что в итоге приведет к росту оборачиваемости дебиторской задолженности.

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	2005	2006	2007	2008	2009	1 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	222 138 816 000	2 584 683 606 000	2 162 028 275 000	1 173 642 211 000	2 474 674 520 269.5	2 497 672 566 132.3901

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 I квартал 2010 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте www.micex.ru.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	48 575 175	0
в том числе просроченная	14 162 428	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	23 951	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	21 835 030	46 072 202
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	139 992 747	461 472 302
в том числе просроченные		x
Займы, всего	130 384 327	23 028 132
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	39 314 399	0
в том числе просроченная	8 243 100	x
Итого	380 125 629	530 572 636
в том числе просрочено	22 405 528	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 31.12.2009 г. составила 2,5% к итогу. Незначительная доля просроченной кредиторской задолженности по отношению к общей сумме кредиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля за своевременностью расходов Эмитента.

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.: **305 323 113 000**

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

Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 31.12.2009 г. отсутствует.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 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	61 185 175	0
в том числе просроченная	17 703 273	x
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	151 750	0
в том числе просроченная	0	x
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	24 625 842	44 460 731
в том числе просроченная	0	x
Кредиты	123 595 629	423 920 668
в том числе просроченные	0	x
Займы, всего	133 048 150	23 277 413
в том числе итого просроченные	0	x
в том числе облигационные займы	0	0
в том числе просроченные облигационные займы	0	x
Прочая кредиторская задолженность	55 721 387	0
в том числе просроченная	7 010 856	x
Итого	398 327 933	491 658 812
в том числе просрочено	24 714 129	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 31.03.2010 г. составила 2,8% 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 86% 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 утвержденного бизнес-плана инвестиционной программы, своевременная выплата дивидендов, погашение займов и т.п. Таким образом, вышеуказанный уровень задолженности никоим образом не отражается негативно на финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и не является риском для Компании.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности

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.: **293 818 281 000**

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

Просроченная кредиторская задолженность Компании перед China Development Bank Corporation по состоянию на 31.03.2010 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/ 17.09.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	АВН АМРО-НВБ-SG-IMB	500 000 000	USD	60 месяцев/ 24.05.2009	нет (обязательство исполнено полностью)

Краткосрочный кредит	Газпромбанк	250 000 000	USD	3 месяца/ 23.03.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000	USD	12 месяцев/ 23.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	16 000 000 000	RUR	1 месяц/ 28.01.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Внешэкономбанк	6 000 000 000	USD	72 месяца/ 20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 000 000 000	USD	60 месяцев/ 18.07.2010	нет
Долгосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	2 000 000 000	USD	60 месяцев/ 22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	6 месяцев/ 11.06.2007	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	30 000 000 000	RUR	36 месяцев/ 23.11.2009	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	АБН АМРО БАНК (ЗАО)	2 500 000 000	USD	6 месяцев/ 15.08.2007	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Барклайз Банк Плс	13 000 000 000	USD	6-12 месяцев/ 16.03.2007- 14.03.2008 (21.02.2008)	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный кредит	Сбербанк России ОАО	1 000 000 000	USD	12 месяцев/ 20.08.2008	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000	USD	60 месяцев/ 17.05.2012	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 425 000 000	USD	60 месяцев/ 19.02.2013	нет
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 200 000 000	USD	60 месяцев/ 14.07.2013	нет
Долгосрочный кредит	Китайский Банк Развития (China Development Bank Corporation (CDB))	15 000 000 000	USD	183 месяца/ 25.05.2029	нет
Краткосрочный займ	"КАМЕЛИЯ"	12 000 000 000	RUR	4,1 месяца/ 28.04.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	"МАЛЕНА"	11 000 000 000	RUR	4,2 месяца/ 29.04.2005	нет (обязательство исполнено полностью)

Краткосрочный займ	"ФЛОРЕНСАН"	11 000 000 000	RUR	1,6 месяцев/ 10.02.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	37 303 065 365	RUR	12 месяцев/ 21.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	ОАО "НК "Роснефть" - Пурнефтегаз"	3 199 934 736	EYU	12 месяцев/ 16.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Краткосрочный займ	ОАО "Северная нефть"	949 980 611.7	EYU	12 месяцев/ 07.12.2005	нет (обязательство исполнено полностью)
Долгосрочный займ	ОАО "Юганскнефтегаз"	32 150 068 676	RUR	36 месяцев/ 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 договора, 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 31.03.2010 г. общая сумма погашенной реструктуризированной задолженности составляет 12,8 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 отчётности по US GAAP за 2009 г. как долгосрочные. Таким образом, по состоянию на 31 марта 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	233 001 803	45 665 591	272 466 591	72 900 990	50 748 660	67 653 862
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	207 419 334	4 014 383	251 596 558	60 170 565	21 934 527	21 297 030

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 завершённого 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.

Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть, газ и нефтепродукты.

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, износ которого достигает 80%, 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 (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 ветры) 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. Фактические 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;*
- 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 внутренними 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 серьезным 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, втрое превышающий уровень, соответствующий прогнозу инфляции МЭР на текущий год. Эмитент не предпринимает каких-то особых действий по уменьшению указанного риска, так как считает его незначительным.

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 и иных налогов и сборов.

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

Среди наиболее значимых изменений и дополнений, вступающих в силу в 2010 году, следует отметить:

в части общих вопросов налогообложения:

- введена обязанность налоговых органов передавать материалы налоговых проверок в органы внутренних дел, если сумма налогов, неуплаченных на основании требования об уплате налога, соответствует признакам налогового преступления;

по налогу на добавленную стоимость (НДС):

- увеличение на 90 дней срока для документального подтверждения ставки НДС 0% и налоговых вычетов по товарам, помещенным под таможенные режимы экспорта и перемещения припасов в период с 01.07.2008 г. по 31.03.2010 г.;

- введение нового заявительного порядка возмещения НДС, позволяющего налогоплательщикам получать возмещение НДС в более сжатые (до 1 месяца) сроки;

- уточнение правил освобождения от обложения НДС операций по реализации финансовых инструментов срочных сделок;

по налогу на прибыль:

- изменения порядка определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок;

по акцизам:

- установление налоговых ставок на автомобильный бензин, дизельное топливо и прямогонный бензин на 2009-2010 г.г., (при этом ставка акциза на прямогонный бензин с 01.01.2010 повышена до 4,2 тыс.руб.за тонну).

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

Отдельные нововведения могут быть оценены как позитивные, направленные на снижение фискальной нагрузки Компании 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.

Динамика и характер изменений, внесенных в таможенное законодательство за время действия Таможенного кодекса РФ (введен в действие с 1 января 2004 года), позволяет оценить таможенное законодательство Российской Федерации как одну из наиболее стабильных отраслей законодательства Российской Федерации, что, в свою очередь, сводит правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и порядка уплаты таможенных платежей, в том числе пошлин, к минимуму.

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 за 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 5003-1 "О таможенном тарифе" в редакции 03.12.08 года.

Согласно данному порядку 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.

В 1-м квартале 2010 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты изменялись следующим образом:

- Постановлением Правительства РФ от 25.12.2009 № 1091 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую понижена до 267 долларов США за тонну вместо 271 доллар США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 января 2010 года;
- Постановлением Правительства РФ от 28.01.2010 № 32 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую повышена до 270,7 долларов США за тонну вместо 267 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 февраля 2010 года;
- Постановлением Правительства РФ от 24.02.2010 № 88 ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую понижена до 253,6 долларов США за тонну вместо 270,7 долларов США за тонну. Постановление вступило в силу с 01 марта 2010 года, и действовало до 01 апреля 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 за отчетный период существенных изменений не происходило. В развитие положений статьи 23.2 Закона РФ "О недрах" Правительством РФ установлен порядок подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами (Постановление Правительства РФ от 3 марта 2010 г. N 118). Так, установлено, что проектирование производится в отношении твердых полезных ископаемых, углеводородного сырья, подземных вод (для технологического обеспечения водой) и т.п. Проект согласовывается с комиссией Федерального агентства по недропользованию в отношении таких видов недропользования, как геологическое изучение (поиск и оценка месторождений полезных ископаемых), разведка и добыча полезных ископаемых, строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, и др. Впервые на уровне нормативного правового акта дано легальное определение технико-проектной документации, определены ее виды и содержание.

Постановлением Правительства РФ от 2 февраля 2010 г. N 39 "Об утверждении Положения о государственном надзоре за безопасным ведением работ, связанных с использованием недрами, и о внесении изменений в Положение о государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр" определены полномочия и порядок работы органов государственного надзора за безопасным ведением работ, связанных с использованием недрами (горного надзора). Определены вопросы в сфере горного надзора, входящие в компетенцию Ростехнадзора и его территориальных органов. В частности, это соблюдение требований промышленной безопасности, требований по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами, и т.д. Установлены должностные лица, уполномоченные осуществлять горный надзор, и их права.

Приказом Минприроды России (№ 315от 29.09.2009, вступил в действие 19.03.2010 г.) утвержден административный регламент о регистрации и выдаче лицензии на пользование недрами, внесения в них изменений и дополнений, переоформления, принятия решения о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр. Регламентом установлена последовательность осуществления указанных административных процедур, основания для отказа в исполнении каждой государственной функции, сроки и последовательность совершения действий должностными лицами. Определены порядок и формы контроля за исполнением государственных функций, порядок обжалования действий (бездействия) должностного лица при исполнении государственной функции. Данные изменения упорядочивают практику лицензирования недропользования, минимизируют пробелы и

несовершенства действующего законодательства.

В сфере правового регулирования отношений землепользования в отчетный период вступили в законную силу положения Федерального закона от 21.12.2009 г. № 334-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», которым уточняются условия и порядок осуществления государственного кадастрового учета объектов недвижимости и государственной регистрации прав на них. В частности, предусматривается возможность подачи одного заявления одновременно об осуществлении государственного кадастрового учета и государственной регистрации права, устанавливается возможность подачи документов не только лично, но и посредством почтового отправления и иных общедоступных средств связи, уточняется перечень документов, представляемых для целей государственной регистрации права, уточняются основания для принятия решения о приостановлении и об отказе в государственной регистрации прав, устанавливается обязанность осуществления государственной регистрации права на основании решения суда без заявления.

В развитие положений Федерального закона от 24.07.2007 г. № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» Минэкономразвития России приняты нормативные правовые акты, определяющие порядок ведения государственного кадастра недвижимости, порядок предоставления сведений, внесенных в государственный кадастр недвижимости, порядок представления заявления о кадастровом учете и необходимых документов в форме электронных документов с использованием сетей связи общего пользования. Указанные изменения призваны упорядочить нормативную правовую базу в сфере государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав на объекты недвижимости, позволяют существенно упростить процедуру осуществления государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав, а также предоставления сведений из соответствующих информационных реестров.

Общество осуществляет оформление прав на земельные участки в соответствии с действующим земельным законодательством, в том числе в связи с приобретением их из государственной и муниципальной собственности, в связи с чем указанные изменения гармонизируют имеющуюся практику и риски отказа в кадастровом учете и регистрации прав на землю.

В сфере правового регулирования лесопользования внесены изменения, направленные на уточнение порядка подготовки и заключения договоров аренды лесных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, порядка осуществления лесного контроля и надзора, закрепление полномочий органов государственной власти РФ по разработке и утверждению административных регламентов по осуществлению функций в сфере лесных отношений.

Таким образом, дальнейшие действия Общества по приобретению перспективных участков недр, получению необходимой разрешительной документации, согласований и разрешений компетентных государственных органов при недропользовании и оформлении прав на земельные и лесные участки будут строиться с учетом обозначенных выше изменений.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Общество 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, свойственные исключительно эмитенту:

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») по 4 искам 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 иностранного государства. 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. 29.04.2008 г. компания Yukos Capital S.a.r.l. подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009г. отменил решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. На данное решение Компанией 29.06.2009 г. подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов. 29.09.2009 Yukos Capital S.a.r.l. представила возражение на кассационную жалобу ОАО «НК «Роснефть» в Верховный суд Нидерландов. «Yukos Capital S.a.r.l.» возбудил исполнительное производство по исполнению Решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 на территории Нидерландов. 09.04.2010 г. нидерландский прокурор выдал свое консультативное заключение, которое касалось возражений Yukos Capital S.a.r.l. по вопросу приемлемости рассмотрения жалобы в Верховном суде Нидерландов. Компания представила комментарии в отношении указанного заключения 23.04.2010 г. Представленные сторонами документы будут рассматриваться Верховным судом Нидерландов в 2010 году.

В 2009-2010 гг. Yukos Capital S.a.r.l. подала следующие дополнительные иски: (1) в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений и решения Апелляционного суда Амстердама в США; (2) в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях; (3) в Высокий Суд Правосудия в Дублине о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Ирландии, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях; и (4) в Королевский Суд острова Джерси о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на о. Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. Судебные разбирательства в Англии, Ирландии и на о. Джерси начались с заявления ходатайств о вынесении приказов о наложении ареста на активы Компании в размере заявленных требований, которые были удовлетворены в рамках процедуры ex parte (в отсутствие другой стороны). Суд в штате Нью-Йорк разрешил арест активов до вынесения окончательного судебного решения, который распространялся бы на активы Компании в Нью-Йорке на сумму до 419 млн. дол. США, однако, фактически никакого имущества арестовано не было.

6 апреля 2010 г. в Англии суд вынес приказ в связи с достижением согласия сторон, в соответствии с которым: (1) Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах; (2) все приказы о замораживании активов и наложении арестов, а также все приказы на стадии исполнения судебных решений были отменены в Англии, Ирландии, на о. Джерси, в Нидерландах и в штате Нью-Йорк; (3) судебные разбирательства в штате Нью-Йорк, Ирландии и на о. Джерси были прекращены; (4) Yukos Capital S.a.r.l. обязалась не возбуждать никаких новых судебных разбирательств в отношении Арбитражных решений; и (5) Yukos Capital S.a.r.l. обязалась отказаться от каких-либо попыток привести в исполнение решение Апелляционного суда Амстердама. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательствах в Нидерландах и Англии.

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. Возражения по иску со стороны Роснефти должны быть поданы 12.05.2010 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 «ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 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, инженеринговое, 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: *115035, г. Москва, Софийская наб., д.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: *115035, г.Москва, Софийская набережная, д. 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

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

Полное наименование: *Филиал ОАО "НК "Роснефть" на территории Чеченской Республики*

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

Дата открытия: *25.03.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Минин Дмитрий Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Северном Кавказе*

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

Дата открытия: *14.02.2000*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гладской Виктор Федорович*

Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ямало-Ненецком автономном округе*

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

Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Литвиненко Виталий Анатольевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Дальнем Востоке*

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

Дата открытия: *04.12.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Прохоров Николай Николаевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ставропольском крае*
Место нахождения: *356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5*
Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Самсонов Юрий Михайлович*
Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре*
Место нахождения: *628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26*
Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Бульба Владимир Владимирович*
Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Республике Коми*
Место нахождения: *169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1*
Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Нестеренко Сергей Михайлович*
Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Хабаровском крае*
Место нахождения: *680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107*
Дата открытия: *12.03.2002*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Мелёхин Владимир Владимирович*
Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Архангельской области*
Место нахождения: *163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30*
Дата открытия: *16.10.2006*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Юдин Алексей Геннадьевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Приморском крае*
Место нахождения: *690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»*
Дата открытия: *01.10.2009*

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: *Сугак Владимир Григорьевич*
Срок действия доверенности: *31.12.2010*

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Европе*
Место нахождения: *Австрийская Республика, г. Вена, 1040, Фаворитентрассе, 7/4*

(Favoritenstrasse 7/4, 1040, Vienna, Austria)

Дата открытия: **05.12.2001**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Карпушин Александр Вячеславович*

Срок действия доверенности: **31.12.2010**

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" в Азиатско-Тихоокеанском регионе*

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

Дата открытия: **10.02.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гончаров Сергей Николаевич*

Срок действия доверенности: **31.12.2010**

Полное наименование: *Представительство ОАО "НК "Роснефть" на Ближнем Востоке*

Место нахождения: *Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, часть коммерческого комплекса зданий «Аль Нахьян», строение 2, блок А, земельный участок 52-61*

Дата открытия: **01.10.2009**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Илюхин Владимир Александрович*

Срок действия доверенности: **31.12.2010**

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 866 251	80 852 942	418 186 511	400 389 075	408 254 291	97 142 849
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	9	13.73	51.23	39.71	42.98	39.38

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

Проведенная в 2006 году консолидация дочерних обществ изменила структуру выручки от реализации нефти Компании на экспорт: доля выручки от экспорта нефти собственного производства возросла с менее, чем 10% в 2005 году до 13,73% в 2006 году и до 51,23% в 2007 году.

Доля выручки от экспорта нефти в 2008 году снизилась до 39,71%, за счет увеличения поставок нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов.

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

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	66 770 319	89 006 413	162 188 472	252 233 790	178 027 417	49 486 585
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	13.72	15.11	19.87	25.02	18.74	20.06

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 внешний рынок**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	99 862 863	105 656 093	162 084 508	233 241 010	212 824 509	62 938 179
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	20.52	17.94	19.86	23.13	22.41	25.52

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 нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	269 459 866	274 565 480	4 519 074	0	0	0

Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	36.29	43.91	46.61	0	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.

Приоритетными видами деятельности ОАО «НК «Роснефть», с точки зрения их доли в общей выручке, является реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти и нефтепродуктов.

На протяжении последних 5 лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. Одним из основных факторов, обеспечивших рост выручки по этим годам, является увеличение добычи нефти в дочерних акционерных обществах и объемов поставок нефти для реализации и переработки.

В 2005 году произошло расширение масштабов деятельности Компании за счет поглощения ОАО «Юганскнефтегаз» и реализации нефти и газа, добытыми данным обществом.

Проведенная в 2006 году консолидация дочерних обществ изменила структуру выручки от реализации нефти Компании на экспорт: доля выручки от экспорта нефти собственного производства возросла с менее, чем 10% в 2005 году до 13,73% в 2006 году и до 51,23% в 2007 году.

Доля выручки от экспорта нефти в 2008 году снизилась до 39,71%, за счет увеличения поставок нефти на НПЗ для собственного производства нефтепродуктов, что подтверждается ростом реализации нефтепродуктов на внутренний и внешний рынок, с 19,87% до 25,02% и с 19,86% до 23,13% соответственно.

В 2009 году доля выручки от экспорта нефти увеличилась по сравнению с 2008 годом с 39,7% до 43%, в основном, за счет вступления в стадию промышленной добычи нефти Ванкорского месторождения и началом экспортных поставок этих ресурсов. Доля выручки от реализации нефтепродуктов сократилась, в основном, за счет снижения мировых цен на нефтепродукты и, как следствие, снижения цен реализации нефтепродуктов Компании.

За январь- март 2010 года по отношению к аналогичному периоду 2009 года структура выручки Компании изменилась: доля выручки от реализации нефти на экспорт сократилась с 44,4% до 39,9%, в основном, за счет изменения схемы реализации ресурсов Ванкорской нефти (переход на условия договора комиссии при реализации нефти ЗАО «Ванкорнефть» вместо ранее действующего договора купли-продажи).

Доля выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт и внутренний рынок возросла по сравнению с 1 кварталом 2009 года с 22,6% и 17,4% до 25,5% и 20,1% соответственно, что обусловлено увеличением объемов производства и реализации нефтепродуктов на внутренний рынок и на экспорт, а также ростом средних цен реализации нефтепродуктов на экспорт и внутренней цены.

В 1 квартале 2010 года в структуре затрат произошли следующие изменения по сравнению с 2009 годом:

- Увеличилась доля затрат по:

- расходам производственного характера, выполненная сторонними организациями с 5,81% до 6,48% в связи с увеличением стоимости тарифов на работы и услуги;
- налогам с 31,8% до 36,57% за счет роста ставки НДС;
- амортизационным отчислениям с 4,71% до 5,31% в основном в связи с вводом новых объектов ОС 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:

- сырью и материалам с 44,26% до 42,29%;

- расходам по оплате труда с 0,55% до 0,47%%, в основном за счет уменьшения начисления резервов на отпуск;
- прочим затратам с 12,6% до 8,6%, в основном за счет снижения покупной стоимости товаров для перепродажи 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	2009	2010, 3 мес.
Сырье и материалы, %	44.26	42.29
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5.81	6.48
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %	0.55	0.47
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.21	0.18
Отчисления на социальные нужды, %	0.06	0.08
Амортизация основных средств, %	4.71	5.31
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	31.8	36.57
Прочие затраты (пояснить)	12.6	8.62
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	9.76	6.24
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
иное, %	2.83	2.37
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	168.56	157.75
*Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)		
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	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 2009 год и за 3 месяца 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 2009 г.

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

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

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

Изменения цен по основным МТР в 2009 г относительно цен 2008 г. (по основной номенклатуре):

Номенклатура	БЕИ	2008 год Цена в руб.	2009 год Цена в руб.	изменение цены в %
Агрегат сварочный АДД-4004 МВП на шасси	Штука	255 530,07	222 275,07	-13,0
Аммоний молибденовокислый х.ч.	Килограмм	2 175,90	1 912,82	-12,1
Аппарат сварочный Форсаж-250М	Штука	44 868,00	38 400,00	-14,4
Арматура 10 - А-I стЗсп	Тонна	34 551,28	29 615,55	-14,3
Арматура фонтанная АФК1Э-65Х21 К1ХЛ	Комплект	170 764,18	152 879,17	-10,5
Ацетон х.ч.	Килограмм	215,23	178,60	-17,0
Балка двутавровая №14Б1 С345	Тонна	42 800,00	36 885,91	-13,8
Балка двутавровая №25Ш1 С255	Тонна	59 236,00	48 842,84	-17,5
Балка двутавровая №30К2 С345-3	Тонна	50 888,14	44 824,75	-11,9
Балка двутавровая №40К3 С345-3	Тонна	64 954,23	55 738,24	-14,2
Башмак БКМ-114 ОТТМ	Штука	1 575,57	1 394,41	-11,5
Бензин ПРЕМИУМ-95	Тонна	26 547,26	22 741,89	-14,3
Биополимер ксантановый "Гаммаксан"	Тонна	503 893,04	425 057,95	-15,6
Блок измерения БККН-50-40	Штука	2 739 832,05	2 421 338,64	-11,6
Болт М8-6GX35.58 с гайкой и шайбой	Килограмм	161,91	138,93	-14,2
Газ угл.(в бал.)	Штука	1 800,62	1 538,59	-14,6
Газосепаратор 30МН-ГСЛБИМ	Штука	34 562,20	30 974,88	-10,4
Газосепаратор 30МНК-ГСЛБИМ	Штука	39 329,40	32 524,22	-17,3
Газосепаратор 310МН-ГСЛБИМ	Штука	35 608,64	30 572,79	-14,1
Газосепаратор-диспер.ГДН5-250-17.11/003	Штука	47 815,87	39 567,76	-17,2
Железо (II) сернокислое 7-водное, чда	Килограмм	75,23	67,38	-10,4
Задвижка 30лс15нж 100x40 ХЛ1отв.фл.кр.	Комплект	19 986,11	16 900,00	-15,4
Задвижка 30лс15нж 150x40 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	40 868,63	35 469,37	-13,2
Кабель Герда-КВКнг 2x2x1,0	Метр	192,25	160,68	-16,4
Кабель монтажный КМВЭВ-3 2x2x0,7	Метр	40,69	36,15	-11,1
Кабель нагревательный НТСХ 20-2-ОJ	Метр	1 002,45	869,52	-13,3
Кабель нефтепогружной КЕСБкП-230 3x16	Метр	494,90	429,25	-13,3
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3x16	Метр	395,06	333,33	-15,6
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3x21,15	Метр	444,40	396,70	-10,7
Кабель силовой ВББШВ-ХЛ 4x185-1,0	Метр	3 507,02	3 006,50	-14,3
Кабель силовой ВББШнг-ХЛ 4x2,5-0,66	Метр	96,35	85,60	-11,2
Кабель силовой ВББШнг-ХЛ 4x2,5-1,0	Метр	89,75	78,78	-12,2
Кабель силовой КГ-ХЛ 1x70	Метр	281,80	245,32	-12,9
КАБЕЛЬ СИЛОВОЙ КГ-ХЛ 4X95	Метр	1 421,91	1 228,25	-13,6
Канат МС-23-Г-ВК-Н-Т-Р-1770	Метр	181,07	161,99	-10,5
Катанка В-10-ст3	Тонна	39 210,20	32 300,00	-17,6
Кислота сульфаниловая, ч.д.а.	Килограмм	577,99	483,42	-16,4
Компрессор передвижной С 412М	Штука	22 831,60	19 335,10	-15,3
Круг г/катанный 30 - ст3	Тонна	27 922,29	24 104,76	-13,7
К-та серная технич. контактная, 1/С	Тонна	16 832,90	14 888,60	-11,6
К-та соляная, Ч.Д.А.	Килограмм	140,76	121,50	-13,7

Масло М-8В	Тонна	41 671,74	37 361,67	-10,3
Масло МТ-16П	Тонна	49 894,00	43 909,86	-12,0
Насос 10.1ЭЦНД5-50-2350	Штука	311 861,56	260 539,40	-16,5
Насос 10.1ЭЦНД5А-160-2300	Штука	330 602,34	296 627,98	-10,3
Насос 202ЭЦНА5-60-2050	Штука	155 184,28	131 801,12	-15,1
Насос 222ЭЦНАКИ5А-400-1850	Штука	640 830,86	552 072,75	-13,9
Насос FC450 45м3/сутки 1750м Centrilift	Штука	271 250,92	239 244,52	-11,8
Опора ЛЭП анкерно-угловая УС110-3+5	Штука	709 248,74	620 152,12	-12,6
Пакер 2ПОМ-2ЯГМ-122-700	Штука	69 601,12	59 273,98	-14,8
Подстанция КТПНУ 1000/6/0,4УХЛ1	Комплект	3 111 299,61	2 752 461,01	-11,5
Полоса стальная г/катаная 4Х40 ст3сп	Тонна	34 801,93	30 767,56	-11,6
Прокат лист. г/к 10 С255	Тонна	30 261,92	26 821,35	-11,4
Прокат лист. г/к 10 ст3сп5	Тонна	23 955,18	21 087,66	-12,0
Прокат лист. г/к 40 С345-3	Тонна	40 917,15	36 284,41	-11,3
Свая С35-1-10-НР	Штука	27 976,12	23 598,82	-15,6
СТ натрий серноватистокислый 0,1Н(10амп)	Коробка	197,83	177,72	-10,2
Трансформатор ТМГ 160/10/0,4У1	Штука	117 248,09	103 840,00	-11,4
Труба б/ш г/д 114Х10 В ст09Г2С	Тонна	38 830,28	33 357,11	-14,1
Труба б/ш г/д 159Х6 В ст09Г2С	Тонна	37 009,06	32 913,57	-11,1
Труба б/ш г/д антк/п 168Х8-20С 2 У	Тонна	65 006,79	56 005,07	-13,8
Труба б/ш х/д 14Х2 В ст20	Тонна	150 728,43	133 230,37	-11,6
Труба бурильная ТБТ-І-127-76/3-133-8300	Штука	157 377,19	137 057,00	-12,9
Труба НКТ 73Х5,5 - Д ис.А с муфтами	Тонна	45 110,63	38 711,06	-14,2
Труба НКТ 73Х5,5 - Е ис.А с муфтами	Тонна	49 228,93	42 397,66	-13,9
Труба НКТ 73Х5,5 - К ис.А с муфтами	Тонна	47 324,79	40 344,68	-14,7
Труба НКТ 73Х5,5 - Л ис.А с муфтами	Тонна	57 510,58	47 770,59	-16,9
Труба НКТ 73Х5,51 N-80 NUE оцинк.муфт.	Тонна	50 347,48	44 439,99	-11,7
Труба НКТ 89Х6,5 - Е ис.А с муфтами	Тонна	48 172,82	42 229,56	-12,3
Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты	Тонна	63 847,37	54 645,10	-14,4
Труба обсадная Б-146Х7,0-Д с муфтами	Тонна	43 934,94	36 359,43	-17,2
Труба обсадная Б-168Х7,3-Д с муфтами	Тонна	43 934,94	38 072,38	-13,3
Труба обсадная БТ 245Х7,9-Д муфты	Тонна	44 065,93	39 389,58	-10,6
Труба обсадная ОТТМ-114Х8,6-Е ис.А муфты	Тонна	53 785,58	47 318,04	-12,0
Труба обсадная ОТТМ-146Х8,5-Е ис.А муфты	Тонна	47 253,35	42 268,38	-10,5
Труба обсадная ОТТМ-168Х8,0-Д ис.А муфты	Тонна	44 593,03	39 389,59	-11,7
Труба обсадная ОТТМ-178Х9,2-Д1 муфты	Тонна	43 977,23	38 884,86	-11,6
Труба обсадная ОТТМ-245Х7,9-Д1 муфты	Тонна	43 467,76	38 574,93	-11,3
Труба э/св 1020Х10 В ст17Г1СУ	Тонна	56 785,57	50 174,78	-11,6
Труба э/св 325Х8 В ст09Г2С	Тонна	32 117,83	27 679,31	-13,8
Труба э/св антк/п 720х11-К52-09ГСФ, Н-3	Тонна	85 318,72	74 371,71	-12,8
Труба э/св н/п п/ш 219Х10-К52-ЮК13ВМ3-ТО	Тонна	44 863,38	39 113,77	-12,8
Хлороформ х.ч.	Килограмм	156,57	135,05	-13,7
Швеллер №10 ст09Г2С	Тонна	32 458,67	27 712,25	-14,6
Эл.двиг 8.1.4ЭДБТК140-117В5 ПБ103К-02	Штука	352 534,44	308 831,86	-12,4
Эл.двиг ПЭДНС220-117-2700/201,2ГЗН-103/2	Штука	564 674,84	502 575,79	-11,0
Эл.двигат 8.4ЭДБСТК180-117В5 ПБ103К-02	Штука	536 905,90	469 113,67	-12,6
Эл.двигат.ПЭДН100-117-2000/20,ГЗН-103/2	Штука	281 860,70	244 319,00	-13,3
Эл.двигат.ПЭДН63-117-1900/40,ГЗН-92/2-00	Штука	252 184,88	222 879,15	-11,6
Эл.двигат.ПЭДН80-117-2100/50,ГЗН-92/5-00	Штука	345 026,10	304 862,44	-11,6
Электрод ОК-46.00 - 4	Килограмм	107,96	92,35	-14,5
Электродвигатель ПЭДКТ32-103М1В5 1ГКТ57М	Штука	180 110,78	153 234,77	-14,9
Электродвигатель ПЭДСТ125-117МВ5 2ГТ57М	Штука	348 090,28	293 154,88	-15,8
Электродвигатель ЭДБТ200-185В5 с ПБ172	Штука	524 392,00	455 994,60	-13,0
Агрегат э/н ЭЦВ4-2,5-65	Штука	13 328,74	15 061,72	13,0
Агрегат э/н ЭЦВ6-16-140	Штука	17 551,62	20 365,95	16,0
Аммиак водный, ЧДА	Килограмм	55,91	63,23	13,1
Ацетат хрома (III)	Тонна	52 320,63	58 706,26	12,2
Балка двуглавая №20К1 С345	Тонна	41 440,91	48 438,50	16,9

Балка двутавровая №25Ш1 С345-3	Тонна	40 206,94	44 698,40	11,2
Балка двутавровая №30Ш2 С345	Тонна	43 175,00	48 771,81	13,0
Балка двутавровая №40К2 С345	Тонна	39 594,00	43 600,00	10,1
Бензол х.ч.	Килограмм	217,12	239,36	10,2
Битум БН 70/30	Тонна	12 441,44	14 511,58	16,6
Блок №100 17нж17нж ПУ50-16-03нж ПУ80-6	Комплект	315 480,79	348 170,80	10,4
Блок питания изолированный БПИ4	Штука	6 425,65	7 212,18	12,2
Блок-бокс БЛП-Э 40М/6/0,4-03-УХЛ	Комплект	907 131,49	1 028 681,34	13,4
Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-03-УХЛ1	Комплект	785 798,30	892 468,87	13,6
Блок-бокс БНКУ-Э-3х3 Э-УХЛ1	Штука	769 068,54	849 459,05	10,5
Выключатель автоматический АП50Б ЗМТ 25А	Штука	535,38	601,65	12,4
Выключатель автоматический АП50Б ЗМТ 63А	Штука	708,58	804,03	13,5
Выключатель автоматический ВА 5139 630А	Штука	9 244,12	10 468,97	13,3
Емкость дренажная ЕП 16-2000-1300-3	Штука	560 540,00	635 540,00	13,4
Задвижка ЗМС 65х21ХЛ с комплектацией	Комплект	17 605,65	19 389,22	10,1
Задвижка МА 11503-01 700х16 ХЛ1 А	Штука	1 664 672,87	1 938 834,40	16,5
Калий двухромовокислый ХС	Килограмм	272,81	307,69	12,8
Калий марганцовокислый, хч	Килограмм	367,02	406,27	10,7
Калий хлористый Х.Ч.	Килограмм	88,35	101,91	15,4
Калий хлористый Ч.Д.А.	Килограмм	150,14	173,16	15,3
К-та азотная концентрир. (65%) х.ч.	Килограмм	62,96	69,83	10,9
К-та борная х. ч.	Килограмм	85,98	95,41	11,0
К-та нитрилотриметилфосфоновая (НТФ)	Тонна	155 112,82	176 096,30	13,5
Лента Полилен 40-ЛИ-63 450х170	Килограмм	143,26	160,48	12,0
Лента тормозная 18360-01СП	Штука	1 364,00	1 524,09	11,7
Лист просечно-вытяжной ПВ1-506 С345	Тонна	37 193,60	41 028,40	10,3
Лист рифленный ромб 5 ст3пс	Тонна	22 395,53	24 899,99	11,2
Насос масляный 29-09-124СП	Штука	6 891,20	8 022,00	16,4
Насос ЦНС 240-1405-2Т-М	Штука	2 350 570,99	2 640 455,12	12,3
Насос ЦНС 300-240	Штука	110 718,22	126 191,82	14,0
Натрий уксуснокислый 3-водный ч.	Килограмм	122,41	143,07	16,9
Опора 114-КП-А11в-09Г2С	Штука	613,60	703,36	14,6
Опора 1SS-200-S	Штука	9 929,35	11 596,47	16,8
Отвод 45 325Х10-20А	Штука	25 102,00	28 433,53	13,3
Отвод 90 114х10	Штука	739,56	846,66	14,5
Пенообразователь "Урал Стандарт ННП"	Кубический метр	53 869,36	62 951,80	16,9
Подстанция КТПБ(М) 35/6 2Х10000	Комплект	68 488 100,00	78 547 700,00	14,7
Подстанция КТПБ(М) 35/6 2Х6300	Комплект	58 979 324,07	68 330 828,57	15,9
Сетка пров. тканая 1-05-0,25-12Х18Н10Т	Квадратный метр	1 681,77	1 921,51	14,3
Смазка универсальная WD-40 (0,3л)	Штука	151,83	171,65	13,0
Сорбент Лессорб-Экстра	Килограмм	202,35	227,31	12,3
Станция управления ДН-4 ДСКМ.421447.003	Штука	189 906,01	218 898,34	15,3
Станция управления ДН-6 ДСКМ.421447.004	Штука	264 023,41	295 410,39	11,9
Станция управления Электрон-05-800	Штука	1 040 685,62	1 214 413,99	16,7
Строп 2СК-1,0/1500	Штука	878,34	1 000,35	13,9
Труба э/св антк/п 530Х10-09ГСФ УЗ	Тонна	53 842,42	60 830,33	13,0
Турбодвигатель СТДМ1600-2РУХЛ4 1600/3000	Штука	5 731 405,80	6 522 000,00	13,8
Установка компрессорная ДЭН-18Ш	Штука	249 999,99	292 199,99	16,9
Устройство УЗПП 2М-250-8,0-П-УХЛ	Штука	722 958,00	820 737,79	13,5
Утяжелитель баритовый порошкообр. УБП-1	Тонна	5 656,00	6 237,38	10,3
Центратор ЦЦ-245/295-320-1	Штука	1 160,74	1 333,40	14,9
ШГН 25-175-РНАМ-10-4-2-2	Штука	40 838,15	45 765,12	12,1
ШГН 25-175-ТНМ-11-4-2-3	Штука	41 832,18	46 686,38	11,6
ШГН 25-225-ТНМ-11-4-4 (НН2Б-57-15-12)	Штука	40 311,83	44 861,13	11,3
Электрод ОЗС-4 - 4	Килограмм	58,98	67,25	14,0
Электродвигатель Reda с.456, 360 л.с.	Штука	866 140,65	968 479,32	11,8
Электродвигатель АИМ63А4 0,25/1500	Штука	4 358,36	4 847,83	11,2

Электродвигатель ПЭДТ45-117В5 П92МНВ	Штука	176 996,60	195 072,63	10,2
Электропривод АUMASAEХС16.1/AMEХС 01.1	Комплект	418 462,88	482 709,49	15,4

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

Год	Общий объем закупок млн.руб.	Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол.США) млн.руб.	Доля импорта %
2009 год	121 511,8	10 978,2	9,0

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.

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

Изменения цен по основным МТР в первом квартале 2010 г относительно цен первого квартала 2009г. более чем на 10% (по основной номенклатуре):

Наименование материала	един.изм.	1кв2009 цена в руб	1кв2010 цена в руб	отклоне ние в %
Аммоний роданистый х.ч.	Килограмм	189	165	-12,7
Асбест хризотилковый марка А6К-30	Тонна	12 116	9 977	-17,7
Балка двутавровая №20Б1 ст3пс	Тонна	33 697	29 650	-12,0
Башмак БК-Т-324 ОТТМ	Штука	15 080	12 501	-17,1
Биополимер ксантановый "Гаммаксан"	Тонна	420 000	359 900	-14,3
Глиноporошок для бур. р-ров, марка ПБМА	Тонна	3 514	3 140	-10,7
Кабель контрольный КВББШВ 7Х1,5	Метр	48	43	-10,8
Кабель контрольный КВВГнг 4х1,5	Метр	27	23	-12,2
Калий фосфорнокислый однозамещен. Ч.Д.А.	Килограмм	323	287	-11,1
Калий хлористый Х.Ч.	Килограмм	85	70	-16,7
Катализатор защитного слоя НК-500 мар.В	Килограмм	500	413	-17,4
Кислород газ. тех. компримир., 99,2%	Кубический метр	59	50	-15,7
Клапан обратный ЦКОДМ-324 ОТТМ	Штука	13 986	11 934	-14,7
Клапан обратный ЦКОДМ-БТС-245	Штука	10 616	8 800	-17,1
Лента ФУМ, марка 1, В/С	Килограмм	531	475	-10,6
Ловушка для аппарата АКОВ-10-1	Штука	459	400	-12,9
Масло И-50А	Тонна	33 000	28 611	-13,3
Масло компрессорное КС-19	Тонна	35 584	29 853	-16,1

Натр едк. тех. жидк., марка РД, 1/С	Тонна	18 399	16 463	-10,5
Натрий хлористый х. ч.	Килограмм	46	39	-15,1
НЕФТЕНОЛ К	Тонна	66 572	56 222	-15,5
Опора 1S-500-М	Штука	35 902	32 271	-10,1
Опора Ду200 тип II(ОБ-8+ОС-8п)	Комплект	39 213	34 663	-11,6
Отвод 90 108Х8	Штука	366	304	-16,9
Отвод 90 159Х8	Штука	753	674	-10,5
Отвод 90 57Х6	Штука	107	94	-12,3
Портландцемент ПЦ 500-Д0	Тонна	6 800	5 973	-12,2
Прокат лист. г/к 10 ст12Х18Н10Т	Тонна	172 515	154 946	-10,2
Смола эпоксидная ЭД-20 1/с	Тонна	138 497	119 298	-13,9
Соединение быстроразъемное БРС 2"	Штука	4 939	4 387	-11,2
Соль поваренная пищевая помол №3	Тонна	1 830	1 588	-13,2
Спирт изопропиловый технический	Тонна	103 471	91 920	-11,2
Станция управления пневмат. ФК-0071	Штука	16 580	14 219	-14,2
Строп 1СК-1,6/6000	Штука	783	664	-15,1
Труба б/ш г/д 114Х11-К52-13ХФА	Тонна	44 440	39 895	-10,2
Труба б/ш г/д 146Х8 В ст20	Тонна	42 483	35 400	-16,7
Труба б/ш г/д 325Х10 В ст09Г2С	Тонна	35 597	31 278	-12,1
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 159Х12-20А	Тонна	45 753	39 875	-12,8
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 219Х8-13ХФА	Тонна	45 955	39 863	-13,3
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 273Х10-13ХФА	Тонна	45 955	39 895	-13,2
Труба б/ш г/д н/п пк/ст хл 325Х10-13ХФА	Тонна	45 955	39 895	-13,2
Труба бур. ПК 127Х9-Л,11.9-12.5	Тонна	130 290	111 100	-14,7
Труба обсадная 426Х11-Д ис.Б муфты	Тонна	55 550	49 489	-10,9
Труба обсадная ОТТГ-168Х8,9-Е ис.А муфты	Тонна	51 716	45 450	-12,1
Труба обсадная ОТТГ-245Х8,9-Е ис.А муфты	Тонна	51 716	46 040	-11,0
Труба обсадная ОТТМ-114Х7,4-Д муфты	Тонна	42 410	36 632	-13,6
Труба э/св антк/п 530Х12-К60-10Г2ФБЮ У 3	Тонна	87 860	73 023	-16,9
Утяжелитель УБП-0,3	Комплект	3 564	3 122	-12,4
Утяжелитель УБП-0,3б	Комплект	3 563	3 103	-12,9
Утяжелитель УБП-03	Комплект	3 565	3 113	-12,7
Фильтр ФСЭЛ-168.5-015-8000	Штука	100 748	85 765	-14,9
Фланец привар.встык 1-100-16 ст20	Штука	520	453	-12,8
Швеллер №14 ст3пс	Тонна	25 633	21 939	-14,4
Электрод LB-52U - 3,2х350мм (КОБЕ STEEL)	Килограмм	166	141	-15,1
Электрод ЛЭЗЛБп - 4	Тонна	86 298	71 472	-17,2
N-метиланилин технический	Тонна	90 451	101 179	11,9
Арматура 14 - А-III ст35ГС	Тонна	20 856	24 484	17,4
Ацетон ч.	Килограмм	104	121	16,0
Задвижка 30лс15нж 150х40 ХЛ1 фл.кр.	Комплект	34 616	40 011	15,6
Задвижка 30лс41нж 50х16 ХЛ1 А фл.кр.	Комплект	5 264	5 924	12,5
Кабель нагревательный HTSX 12-2-ОJ	Метр	1 578	1 782	13,0
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3х16	Метр	318	356	11,9
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3х21,15	Метр	373	413	10,8
Кабель погружной КПвТБП-160 3х16	Метр	164	183	11,2
Кабель погружной ЭПОП 3х16,0	Метр	338	395	16,8
Кабель силовой ВБШвнг-ХЛ 5х6-0,66	Метр	163	184	13,4
Кабель силовой ВВГнг-ХЛ 4х2,5-0,66	Метр	47	52	11,4
Кальций хлор. тех. кальц., гран., 1/С	Тонна	12 036	13 353	10,9
Квасцы железоаммонийные ч.д.а.	Килограмм	232	256	10,2
К-та азотная концентрир. (65%) х.ч.	Килограмм	79	88	12,3
Лист рифленый ромб 4 ст3пс	Тонна	25 755	28 644	11,2
Провод неизолированный АС 150/24	Килограмм	115	132	14,7

Утяжелитель баритовый порошкообр. УБП-I	Тонна	5 050	5 702	12,9
Цемент шлакопесчаный ШПЦС-120	Тонна	15 930	17 570	10,3

Сравнивая показатели средневзвешенных цен на нефть с поставкой на внутреннем рынке РФ, цены за 1-ый квартал 2010 года (7986 руб./т) превысили цены за аналогичный период 2009 года (4371 руб./т) на 83%.

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

Год	Общий объем закупок млн.руб.	Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу дол.США) млн.руб.	Доля импорта %
1 кв.2010 года	31 593,3	2 954,1	9,4

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 1-го квартала 2010 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 1-ом квартале 2010 года составил 12,7 млн.тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,28 млн.тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,91 млн.тонн, ОАО «Ачинский НПЗ Восточной НК» - 2,02 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,60 млн.тонн, ОАО «Ангарская НК» - 2,38 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,73 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 1,79 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано нефти 2,04 млн. тонн нефти, что составляет 13,8% 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, ТАИФ НК, Махачкалинский НПЗ), в том числе 1,46 млн.тонн по схеме взаимобменных операций по поставкам нефти по договорам купли-продажи. Кроме того нефть продавалась дочерними обществами для обеспечения топливом региональных предприятий жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

2. Реализация газа

Краснодарский край

Реализация газа, добытого ООО «РН-Краснодарнефтегаз» в 1-м кв. 2010г.:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае- 139 млн. куб. м.

2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» (сбытовая организация ОАО «Газпром») - поставки газа для населения и промышленных потребителей Краснодарского края общим объемом 291 млн. куб. м.
3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме 19 млн. куб. м.
4. По договору комиссии с ООО «РН-Краснодарнефтегаз» для потребителей края - 189 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 даже в условиях спада промышленного производства.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа, добываемого ООО «РН-Пурнефтегаз», производилась Компанией в 1-м кв. 2010г. по следующим основным направлениям:

- Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг») - 614 млн. куб. м.
- Поставки в адрес Самарских НПЗ Компании – 53 млн. куб. м.
- Поставки в Республику Татарстан для предприятий Татэнерго – 163 млн. куб. м.
- Поставки на Приобскую ГТЭС Компании - 26 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», реализовывался Компанией в 1-м кв. 2010г. по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 56 млн. куб. м., ОАО «Сибур Холдинг» на Ю.-Балыкский ГПК- 515 млн. куб. м. и с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона - 33 млн. куб. м. газа.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализация газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» в 1-м кв. 2010г. осуществлял ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии в объеме 121 млн. куб. м.

Томская область

Компания в 1-м кв. 2010г. продала сухой отбензиненный газ ООО «Межрегионгаз» на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов ОАО «Томскнефть ВНК» и ОАО «Газпром» в объеме 61 млн. куб. м. и 51 млн. куб. м. поставила на ТГК-11.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на Нефтегорском и Отраденском ГПЗ в 1-м кв. 2010г. реализован потребителям Самарской области через ООО «Самарарегионгаз» в объеме 49 млн. куб. м. и поставлен на Самарские НПЗ Компании в объеме 18 млн. куб. м.

Республика Дагестан

Газ, добываемый ОАО «Дагнефтегаз», в 1-м кв. 2010г. реализован ООО «Межрегионгаз» в объеме 72 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики в объеме 137 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», ЗАО «ЮКОС-Ладога», ЗАО «Рос&Нефть» 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 (ОАО «НК «Роснефть»-Востокнефтепродукт», включая Филиал №6 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г.Петропавловск-Камчатский) и Филиал №7 ООО «РН-Востокнефтепродукт» (г. Чита).

Объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в 1-ом квартале 2010 года составил 4.931,233 тыс. тонн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании при этом составила 64,4%, а именно 3.177,629. тонн. Объемы реализации 4-го квартала 2009 года при этом составляли соответственно 4.569,158 тыс. тонн и 3.758,715 тыс. тонн. В 1 квартале 2010 года объем реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке по сравнению с 4-ым кварталом 2009 года увеличился на 7,9%.

Оценочно средняя доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в 1 квартале 2010 года составила:

Наименование региона	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Опт. и мелкооптовая. реализация
Краснодарский край ("Роснефть-Кубаньнефтепродукт")	до 32,0	до 40,0
Ростовская область ("РН-Ростовнефтепродукт")	до 8,0	до 5,0
Волгоградская область ("Энергосервис")	до 7,0	до 7,0
Ставропольский край ("Роснефть-Ставрополье")	до 37,5	до 24,0
Кабардино-Балкарская Республика ("Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания")	до 16,0	до 8,0
Карачаево-Черкесская Республика ("Роснефть-Карачаево-Черкесскнефтепродукт")	до 22,0	до 54,0
Республика Сев. Осетия - Алания ("Роснефть-Артаг")	до 2,5	до 13,0
Чеченская Республика ("РН-Чеченнефтепродукт")	до 4,0	до 10,0
Алтайский край ("Роснефть-Алтайнефтепродукт")	до 28,0	до 42,0
Республика Бурятия ("Бурятнефтепродукт")	до 52,0	до 68,0
Иркутская область ("Иркутскнефтепродукт")	до 37,0	до 42,0
Томская область ("Томскнефтепродукт")	до 42,0	до 33,0

Республика Хакасия (<i>"Хакаснефтепродукт"</i>)	до	18,0	до	25,0
Курганская область (<i>"Роснефть-Курганнефтепродукт"</i>)	до	30,0	до	20,0
Ямало-Ненецкий АО (<i>"Роснефть-Ямалнефтепродукт"</i>)	до	11,0	до	4,0
Архангельская область (<i>"Роснефть-Архангельскнефтепродукт"</i>)	до	46,0	до	15,0
Мурманская область (<i>"Роснефть-Мурманскнефтепродукт"</i>)	до	63,0	до	36,5
Тверская область (<i>"Ю-Тверь"</i>)	до	9,5	до	8,0
Калининградская область (<i>"Рос&Нефть"</i>)	до	16,0	до	10,0
г.Санкт-Петербург, Ленинградская область (ООО <i>"РН-Трейд"</i> , ЗАО <i>"ЮКОС-Ладога"</i>)	до	3,0	до	1,5
Дальний Восток (<i>"Роснефть-Востокнефтепродукт"</i>)				
Хабаровский край	до	21,0	до	17,0
Приморский край	до	19,0	до	20,0
Амурская область	до	7,5	до	7,0
Сахалинская область	до	49,0	до	17,0
Камчатский край	до	0,0	до	16,0
Забайкальский край	до	0,0	до	12,0
Еврейская автономная область	до	22,0	до	6,0
Самарская область (<i>"Самаранефтепродукт"</i>)	до	30,0	до	22,0
Пензенская область (<i>"Пензанефтепродукт"</i>)	до	56,0	до	60,0
Ульяновская область (<i>"Ульяновскнефтепродукт"</i>)	до	36,0	до	61,0
Смоленская область (<i>"Роснефть-Смоленскнефтепродукт"</i>)	до	42,0	до	42,0
Белгородская область (<i>"Белгороднефтепродукт"</i>)	до	72,0	до	55,0
Воронежская область (<i>"Воронежнефтепродукт"</i>)	до	30,0	до	36,0
Брянская область (<i>"Брянскнефтепродукт"</i>)	до	61,0	до	60,0
Орловская область (<i>"Орелнефтепродукт"</i>)	до	76,0	до	89,0
Липецкая область (<i>"Липецкнефтепродукт"</i>)	до	41,0	до	52,0
Тамбовская область (<i>"Тамбовнефтепродукт"</i>)	до	36,0	до	51,0
г.Москва и Московская область (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-Кемеровонефтепродукт», 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 1 квартале 2010 года составила соответственно до 60%, 21%, 8%, 9% и 9%.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в I 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.

В I квартале 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 I квартале 2010 г., следующие:

I. По системе ОАО «АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Южный (Черное море).*
- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB – порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО).*
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (в Польше).*
- 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», а также закупаемой у ОАО «Сургутнефтегаз» (Талаканское месторождение) и ОАО «Верхнеконскнефтегаз» трубопроводом до ОАО «Ангарская НК» 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 I 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», Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ.

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

Нефтепродукты с ООО «Туапсинский НПЗ» экспортировались на базисных условиях поставки FOB 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 Идуксте. 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.*
- Дизельное топливо по системе трубопроводных магистралей на базисе поставки DDU Новоград-Волинский 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.*
- Топливо судовое маловязкое (СРТ Кавказ / СРТ Бусловская). На базисе поставки СРТ Кавказ ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее - танкерами в Турцию. На базисе поставки СРТ Бусловская поставки осуществляются по железной дороге в Финляндию.*
- 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 Отрадненского и Нефтегорского ГПЗ поставлялись на базисе СРТ Батево в Венгрию, СРТ Соловей в Украину и СРТ Бусловская в Финляндию.*

3. Бункеровка

В I 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.

В марте 2010г. ООО «РН-Бункер» вступило в Российскую ассоциацию морских и речных бункеровщиков.

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.

1. «Сахалин 2»: ООО «РН-Бункер» являясь субподрядчиком компании ООО «Сахтрансбункер», выигравшей тендер на поставку топлива участникам проекта, осуществило в 1 квартале 2010г. поставки топлива в объеме свыше 13 тыс. тн.

2. Для обеспечения топливом рыбодобывающего флота о. Сахалин заключен договор с Корсаковской нефтебазой ООО «РН-Востокнефтепродукт», филиал № 5 на перевалку судового топлива с последующей бункеровкой флота, как с причалов нефтебазы, так и с судов-бункеровщиков во всех портах Сахалинской Области.

Речные бункеровки:

В бункеровочном бизнесе рынок речных бункеровок является, пожалуй, наиболее интересным с экономической точки зрения.

В 1 квартале 2010г. ООО «РН-Бункер» вело как подготовительные работы (закупка нефтепродуктов, работа с контрагентами) в связи с ограниченными в этот период возможностями навигации, так и осуществляло поставки в следующих портах Волго-Донского бассейна: Ярославле, Ростове-на-Дону, Астрахани, Азове.

Также продолжается освоение рынка бункеровок на р. Лена, в рамках которого в 2009г. был заключен договор на оказание услуг по перевалке нефтепродуктов через филиал нефтебазы «Иркутск-терминал» в г. Усть-Кут для бункеровки судов крупнейшего судовладельца ООО «Верхнеленское речное пароходство».

Участие в государственных федерально-целевых программах:

ООО «РН-Бункер» включено в рабочую группу в рамках государственной программы совместно с Федеральным агентством по рыболовству РФ по созданию вертикально-интегрированного оператора биоресурсов РФ. С целью оптимизации продвижения рыбопродукции от производителя к потребителю создаются и модернизируются производственные мощности на Дальнем Востоке (п. Зарубино, Владивостокский рыбный порт), Северо-Западе (Санкт-Петербургский порт), Севере (Архангельский, Мурманский порты). Для комплексного обслуживания рыболовных судов проектируются топливо-заправочные комплексы, позволяющие осуществлять бункеровку до и после грузовых операций со специально оборудованных причалов, принимать и отправлять на переработку льяльные замасленные воды, принимать отработанные масла. В рамках этого сотрудничества ООО «РН-Бункер» запланировало в 2010г. осуществить проектно-изыскательские работы на сумму 7,7 млн. руб.

Продажа бункерного топлива судовладельцам и бункерным трейдерам:

Подписан договор с дочерней компанией ОАО «Совкомфлот» Unicom Management на снабжение бункерным топливом танкеров ОАО «Совкомфлот». Подписан договор с крупным международным бункерным трейдером – World Fuel Services.

На ДВ планируется создать транзитный бункерный центр (многофункциональный хаб) на якорной стоянке Находкинского порта для бункеровки трансокеанских контейнеровозов стоящих на линии юго-восточная Азия – США, среди них Hanjin, MOL, Hyundai при непосредственном участии BP, Shell).

В рамках тендеров, объявленных ФГУП «Росморпорт» в 1 квартале 2010г. ООО «РН-Бункер» было поставлено бункерное топливо в порту Санкт-Петербурга.

Ведется активная работа по освоению рынка бункеровок в Черном море, в частности через порт Сочи Имеретинский, с поставками непосредственно с Туапсинского НПЗ по трубе на нефтебазу ООО «РН-Туапсенефтепродукт» и дальнейшей поставке в порту с привлечением сторонних танкеров-бункеровщиков.

Продажа бункерного топлива для нужд ВМФ РФ

В январе 2010г. ООО «РН-Бункер» был подписан договор с ОАО «Совфрахт», в рамках программы снабжения кораблей Военно-морского флота РФ. Данная программа предусматривает возможность централизованной поставки бункерного топлива по направлениям Балтика, Средиземное море, Дальний Восток, Тихий и Атлантический океаны.

В 1 квартале 2010г. ООО «РН-Бункер» осуществил бункеровки в Омане (п. Салалах) и Шри-Ланке (п. Коломбо) общим объемом – свыше 6 тыс. тн. Ориентировочные объемы поставки в 2010г. составят 50 000 тонн.

Формирование морской транспортно-технологической составляющей:

Планом мероприятий второго (инвестиционного) этапа программы по формированию и развитию собственной морской транспортно-технологической составляющей разрабатывается совместно с ЗАО «Роснефтефлот» и ОАО «Совкомфлот» инвестиционная программа по приобретению и строительству танкеров-бункеровщиков. Специалисты наших компаний провели маркетинговые

исследования, составлен реестр предлагаемых к продаже бункеровщиков, осуществляется инспекция судов, анализируется грузовая база по реализации бункерного топлива через основные порты деятельности Компании на период до 2020 года, моделируются параметры (количество судов, дедевит, ледовый класс).

Так, в 1 квартале 2010г. были проведены рабочие встречи между представителями ОАО «НК «Роснефть», ООО «РН-Бункер» и ЗАО «Роснефтефлот», где обсуждались пути взаимодействия обществ при реализации мероприятий по приобретению флота на Сахалинском (обеспечение потребностей в пп. Корсаков, Холмск, Невельск, проектов Сахалин 1,2, п. Пригородное, заливе Анива) и Санкт-Петербургском направлениях (пп. Санкт-Петербург, Усть-Луга, Приморск).

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

I. 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

Спад промышленного производства, а следовательно, и газопотребления, является основной проблемой реализации газа в отчётном периоде. Для минимизации данных рисков предпринимаются усилия по расширению поставок газа системообразующим потребителям, в частности, электрогенерирующим предприятиям (ОАО «Татэнерго», ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «ТГК-11»).

В целях преодоления рисков по ограничению приёма газа Компании в ГТС ОАО «Газпром», весь сдаваемый газ полностью распределяется по потребителям в соответствии с заключёнными договорами поставки.

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. В условиях кризиса 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).

В связи с общим снижением газопотребления в России существуют риски ограничений, вводимых ОАО «Газпром» на приём газа в газотранспортную систему. По факту необоснованных ограничений Компания обратилась в ФАС РФ в целях их отмены и недопущения в дальнейшем.

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 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.

Большое внимание Компания уделяет развитию биржевых продаж. ОАО «НК «Роснефть» с августа 2008 года 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. На сегодня НК Роснефть является лидером биржевых продаж, постоянно наращивая их объемы. В 1 квартале 2010 году посредством биржевых торгов Компанией было реализовано 983,210 тыс. тонн нефтепродуктов, что составило 19,9% от общего объема реализации Компании на внутреннем рынке РФ. При этом объем биржевых продаж в 1 квартале 2010 года вырос по сравнению с 4 кварталом 2009 г. (431,970 тыс. тонн) более чем в 2 раза.

Таким образом, НК Роснефть взяла курс на развитие биржевых продаж, ценовые ориентиры которых являются истинным отражением состояния спроса и предложения на рынке нефтепродуктов.

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

1. Реализация нефти

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: **27.09.2010**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство регионального развития Российской Федерации.**

Номер: **ГС-1-99-02-1027-0-7706107510-080797-2.**

Наименование вида (видов) деятельности: **Строительство зданий сооружений, за исключением сооружений сезонного или вспомогательного значения.**

Дата выдачи: **12.12.2008**

Дата окончания действия: **12.12.2013**

Лицензии будут продлены после окончания срока их 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 30.04.2010 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.

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

В настоящее время проходит процесс согласования материал, подготовленный для принятия решения Правлением ОАО «НК «Роснефть» о прекращении договора и списании убытков за счет чистой прибыли ОАО «НК «Роснефть» в 2010 году.

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: *Лабаганское (участок Лабаганский)*

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 - 2292 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 (уасток 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: *Одопту-море Северный купол (участок Одопту-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: АВС 1 – 106 тыс. т., С2 – 55 тыс. т., Газ: АВС 1 – 14 млн. куб.м., С2 – 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-Пурпейское (участок Верхне-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 – 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-Пурнейское (участок Западно-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 – 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 315,573тыс.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-Узутское (участок Западно-Узутский)*

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: ABC1 - 9тыс.т, C2 – 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: *р: 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: 4 840 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: АВС1 – 264 тыс. т. Газ: АВС1 - 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-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)*

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-Брагуновское (участок Северо-Брагуновский)*

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-Кортювское (участок Хаян-Кортювский)*

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: ABC1 – 4 тыс. т., Газ: ABC1 - 1 млн. куб. м, методика подсчета: классификация РФ, объемным методом*

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

Наименование месторождения: *Эльдатовское (участок Эльдатовский)*

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.м3

Наименование месторождения: *участок Нижележащие горизонты Северо-Бразунского 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: СЗ – 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: СЗ – 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: СЗ – 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: ABC1 – 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: ABC1 – 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: ABC1 – 144 тыс. т; Газ: ABC1 – 1855 млн. куб.м. методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом

Уровень добычи: за 2009г: *нефти -0,035 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: ABC1 – 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: ABC1 – 60 тыс. т. Газ: ABC1 – 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: ABC1 – 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: ABC1 – 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 – 5 тыс. 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: АВС1 –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 -0,356 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: АВС1 – 201 тыс. т. Газ: АВС1 – 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: АВС1 – 383 тыс. т. Газ: АВС1 – 50 млн.

куб. м. С2 – 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: АВС1 – 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: АВС1 – 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: АВС1 - 54 тыс.т Газ: АВС1- 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: АВС1 – 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: *Шептальское (участок Шептальское)*

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: АВС1 – 17 тыс.т., С2 – 4 тыс.т; Газ: АВС1 – 2579 млн. куб. м. С2 – 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: АВС1 – 19 тыс. т, С2- 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 -0,332 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 на 01.01.2009г.: 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: ABC 1 – 280 тыс. т. Газ: ABC 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 Пушкарское)*

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: ABC 1 – 937 тыс. т. C2 – 69 тыс. т. Газ: ABC 1 – 1757 млн.куб.м; C2 – 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: ABC 1 – 2357 тыс. т. Газ: ABC 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: ABC 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: ABC 1 – 64 тыс. т. Газ: ABC 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 Джелиндуконский*

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 – 117 293 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 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: *Даненбергское (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. C2 – 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. C2 – 4499 тыс. т. Газ: ABC 1 – 15505 млн. куб. м. C2 – 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, 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 – 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, 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 – 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 - 9,31тыс.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 - 2,51тыс. 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, 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 – 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: ABC 1 - 41тыс. т; Газ: ABC 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: ABC 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: нефти - 84,834 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.

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.*

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.

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: *Лонтын-Яхское (участок Лонтын-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 Катыльгинский)*

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 – 82 тыс. т. С2 – 48 тыс. т.
методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*
Уровень добычи: *нет*

Наименование месторождения: *Нижнепервомайское (участок Катильгинский)*

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: ABC 1 – 1780 тыс. т. Газ: ABC 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: ABC 1 – 718 тыс. т; C2 – 5956 тыс.т. Газ: ABC 1 – 109 млн. куб. м; C2 – 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.: 147,266 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: АВС 1 – 37 тыс. т. (конденсат) Газ: АВС 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: АВС 1 – 151 тыс. т. С2 – 89 тыс. т. Газ: АВС 1 – 15 млн. куб. м.. С2 – 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: АВС 1 – 64 тыс. т. С2 – 105 тыс. т. Газ: АВС 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: АВС 1 – 107 тыс. т. Газ: АВС 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: АВС 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. C2 – 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. C2 – 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: Доказанные - 23 тыс.т; Вероятные - 265 тыс.т; Возможные - 100 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. С2 – 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; С2 – 58 тыс. т. Газ: ABC 1 – 14 млн. куб.м. С2 – 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: ABC 1 – 106 тыс. т. С2 – 19 тыс. т. Газ: ABC 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: ABC 1 – 25 тыс. т. Газ: ABC 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: ABC 1 – 93 тыс. т. Газ: ABC 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: ABC 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: C2 – 33 тыс. т. Газ: ABC 1 – 12 млн. куб.м, C2 – 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: ABC 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: **Избербаш (участок месторождение Избербаш)**

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: АВС 1 – 425 тыс. т. С2 – 2 046 тыс. т. Газ: АВС 1 – 1 485 млн.куб. м; С2 – 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: С3-2 698 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: С3-2 153 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 Карланиуртовская*

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: С3-9 299 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: С3- 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: С3 - 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: С3 – 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-0,774 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 и конденсат - 11,101 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: *Ошкотынское (участок недр включающий Ошкотынское 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 Ошкотынское 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 - 5966 тыс.т; Вероятные - 6848 тыс.т; Возможные - 4893 тыс.т. методика подсчета запасов: классификация PRMS, объемным методом*

Уровень добычи: за 2009 год: *564,715 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: *Есене́йское (участок Девонская залежь Есене́йского 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 Башкирские 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 Башкирская 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 Мецерьяковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мецерьяковского месторождения)

Уровень добычи: за 2009 год : 25,399 тыс. т

Наименование месторождения: **Мецерьяковское (участок Турнейская залежь Мецерьяковского 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 Мецерьяковскому месторождению (участок Яснополянская залежь Мецерьяковского 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 Башкирская 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: 91,997 тыс. т

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгонское (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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-Киенгонское (участок Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 82,541 тыс. т

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгонское (участок Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 653,928 тыс. т

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгонское (участок Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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-Киенгонскому месторождению (участок Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения)**

Уровень добычи: за 2009 год: 14,996 тыс. т

Наименование месторождения: **Чутырско-Киенгонское (участок Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского 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-Киенгонское (участок Турнейская залежь Южно-Киенгонского 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-Киенгонское (участок Яснополянская залежь Южно-Киенгонского 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: 15,925 тыс. т

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Башкирская и Серпуховская залежи Южно-Киенгонского 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: 84,175 тыс. т.

Наименование месторождения: *Южно-Киенгонское (участок Верейская залежь Южно-Киенгонского 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: *Лозюкско-Зуриновское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуриновского 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: 254,699 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: 8201,255 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 - 1 180,864 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: Вероятные - 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: ABC1 – 21 тыс.т, C2 – 3 032 тыс.т; Газ: C2 – 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: ABC1 – 3 992 тыс.т. Газ: ABC1 – 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: ABC1 – 721 тыс.т. Газ: ABC1 – 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 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 – 254 тыс.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: ABC 1 – 331 тыс. т., Газ: ABC 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: АВС 1 – 17 тыс. т., Газ: АВС 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: *Обошинское (участок Обошинское 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 – 859 тыс.т; Возможные – 286 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: **Ясневско-Гараевское (участок Ясневско-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: ABC 1 – 15 тыс.т; C2 – 104 тыс. т; Газ: ABC 1 – 1 млн. куб.м; C2 – 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: АВС1 – 275 тыс.т, С2 – 3 тыс.т; Газ: АВС1 - 1233 млн. куб.м, С2 – 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: АВС1 – 128 тыс.т, Газ: АВС1 - 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: АВС 1 – 210 тыс.т., Газ: АВС 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: АВС 1 – 131 тыс.т., Газ: АВС 1 – 5 млн. куб. м, методика подсчета запасов: классификация РФ, объемным методом*

Уровень добычи: *за 2009 г: 7 тыс.т.*

Наименование месторождения: *Петруховское (Петруховская 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. Газ: Доказанные – 96 млн.куб.м, Вероятные – 68 млн.куб.м, Возможные – 9 млн.куб.м. 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 – 74 тыс.т; Вероятные – 250 тыс.т; Возможные – 47 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: АВС 1 – 131 тыс.т., Газ: АВС 1 – 72 млн. куб. м, С2 – 41 тыс.т; Газ: АВС1 – 214 млн.куб.м, С2 – 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 – 96 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: *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: ABC 1 – 107 тыс. т., C2 – 751 тыс.т; Газ: ABC 1 – 2 млн. куб.м., C2 – 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 – 32 701 тыс.т. методика подсчета: PRMS, вероятностным методом**

Уровень добычи: **Добыча не производится.**

Наименование месторождения: **Участок недр: Верхнеичерский**

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.*

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 - Ваякское 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 - Ваякского 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 - Ваякское 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 - Ваякского 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, НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Салюкинское месторождение**

Номер лицензии: **СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи: **10.11.2006**

Дата окончания действия: **31.05.2014**

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: **НДС**

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: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Черпаюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00646 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Черпаюского 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: **НДС**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Описание участка недр: **Нядейюское месторождение**

Номер лицензии: **НРМ 00643 НР**

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **01.04.2026**

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: **01.04.2026**

Вид лицензии и целевое назначение: **геологическое изучение недр Хасырейского 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: **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 2009 года ввести месторождение в опытно - промышленную эксплуатацию; в 2010 году составить отчет с подсчетом запасов углеводородов и в установленном порядке представить его на экспертизу; в 2011 году, с учетом результатов опытно - промышленную эксплуатацию подготовить и утвердить технологическую схему разработки и проект обустройства месторождения; в 2012 - 2013 году произвести дообустройство месторождения; ввести месторождение в промышленную разработку не позднее 2014 года**

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 сейсморазведочные 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; 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 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; 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 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; 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 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; 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 Западное Сабо*

Номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.01.2013**

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; 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 Эхаби*

Номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

Дата выдачи: **14.11.2006**

Дата окончания действия: **31.03.2013**

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; 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 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: **31.03.2013**

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; 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 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; 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 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; 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-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 поз.км сейсмопрофилей; до 01.01.2013 г. приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение 2-х лет закончить строительством не менее 2-х 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 км²; в 2011 г. приступить к строительству первой поисково-разведочной скважины и в 2012 г. закончить строительством не менее 2-х поисково-оценочных скважин; в случае открытия месторождения провести оперативный подсчет запасов углеводородного сырья и представить его на государственную экспертизу запасов; в течение 5-ти лет с даты регистрации лицензии обеспечить выполнение все комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке Лебединский»*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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-Пурпейского 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, 2009г – 1скв, 2010г – 1скв, 2011г – 1скв; 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 2010 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 Киньяминского 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: *25.04.2014*

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; 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: *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; 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: *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; 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: *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 214км²; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос.экспертизу запасов*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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: *Среднебалькский 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 СреднеБалькского 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-Брагуновское 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: *Эльдаровское 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 НР*

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: *КРР 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: *КРР 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: *КРР 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 марта 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до марта 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; 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 сейморазведочные 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 сейморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейморазведочных 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 сейморазведочных 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 – банкрота 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: *Поиски, разведка, добыча нефти и газа на Северном газонефтяном 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: **Поиски, разведка, добыча нефти и газа, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском газонефтяном 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-**

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: ***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: **14.12.2013**

Вид лицензии и целевое назначение: **Добыча нефти и газа 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**

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: **29.12.2018**

Вид лицензии и целевое назначение: **Геологическое изучение и добыча нефти 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: *Леваневское 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 Леваневское*

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 Ошкотынское 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 Ошкотынское 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 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: **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: **31.03.2017**

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: **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: **31.03.2017**

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: **31.03.2017**

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 Лиственского месторождения**

Номер лицензии: **ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи: **17.10.1996**

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: **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 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: *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 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: *Бегишкинское 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 Башкирская 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 Башкирская 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 сейсморазведочных работ 2Д выполненных в транзитной зоне и не менее 800 кв. км сейсморазведочных 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 «Верхнеочонскнефтегаз»)*

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 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: *Винно-Банновское месторождение*

Номер лицензии: *СМР12737НЭ*

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: *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 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: **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: *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: *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 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: *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 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: *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 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: *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 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: **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 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: *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 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: *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 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: **Озеркинское месторождение**

Номер лицензии: **СМР12740НЭ**

Дата выдачи: **12.10.2004**

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: **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: *08.12.2013*

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: *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 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: *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 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-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 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: **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 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: **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: **Чульманское 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 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: **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 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: *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 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: *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 Утрянановской структуре получен отрицательный результат (скважина ликвидирована), открыто Игонькинское месторождение. В связи с необходимостью продолжения геологического изучения участка, срок действия лицензии продлен до 2012г. В лицензии установлен дополнительный объем работ: 2009г. - сейсморазведка 200 пог. км.; 2010г. - поисковое бурение 1 скважина; 2011г. - поисковое бурение 1 скважина*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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 (2010-2011г.г.). 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 – банкрота 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: *на второй год выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; на третий год выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; на четвертый год пробурить не менее двух поисковых скважин; на пятый год пробурить 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.*

Выполнение эмитентом, его дочерними 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, работ 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.
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.м³. Продолжаются работы по проектированию и строительству нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, планируемого к строительству 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/м³.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;
- бензин экспортный технологический;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- дизельное топливо экспортное;
- топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей;
- мазут топочный М-100.

В I квартале 2010 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1272,2 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 установки АВТ-3. Продолжаются работы по строительству установки замедленного коксования.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м³.

На КНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное (ДТЛ 0,004-62);
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- дизельное топливо Евро сорт С, вид 1;
- дизельное топливо Евро класс 2 вид 1;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40 и флотский)

В I квартале 2010 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1897,6 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 в 1984 года.

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/м³.

На ОАО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- Газы углеводородные сжиженные:

- Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марок ПТ, СПБТ, БТ
- Фракция нормального бутана
- Фракция изобутановая

- Бензины:

- Бензин прямогонный Нафта
- Бензин прямогонный – сырье для пиролиза
- Бензин автомобильный 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 Л-0,2
- Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2- минус 45
- Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ
- Топливо дизельное Евро сорт С, вид 1
- Топливо дизельное Евро класс 2 вид 1
- 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 I квартале 2010 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 2006,8 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/м³.

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 I квартале 2010 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1735,0 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 а 1976 году.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м³

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что 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 битумов.

В I квартале 2010 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1790,3тыс. 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/м³.

В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станции дожима ВСГ необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО и 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 $t_{3ст}=25$ 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с $t_{3ст}=25$ 0С;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с $t_{3ст}=25$ 0С;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) III вида;
- сырьё для производства нефтяных вязких дорожных битумов марки СБ-20/40;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
- битум нефтяной кровельный БНК- 40/180;
- кислота серная контактная техническая 1 сорт;
- кислота серная контактная техническая 2 сорт.

В I квартале 2010 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1610,0 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 I квартале 2010 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2380,1 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/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80;
- бензин автомобильный Регуляр-92;
- бензин автомобильный Премиум-95;
- дизельное топливо летнее и зимнее.

Со II квартала 2008 года поставка нефти ОАО «НК «Роснефть» в ООО «Стрежевской НПЗ» не производилась.

Ангарский завод полимеров

Общество оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение I квартала 2010 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме	177 тыс. тонн;
В том числе - сырьё для пиролиза	150 тыс. тонн,
- сжиженные углеводородные газы	27 тыс. тонн.

В процессе оказания услуг по переработке сырья получены следующие виды продукции:

- этилен	52 тыс. тонн
- пропилен	28 тыс. тонн
- бензол нефтяной	17 тыс. тонн
- бутилен-бутадиеновая фракция	18 тыс. тонн
- фракция жидких продуктов пиролиза С9	11 тыс. тонн
- смола пиролизная тяжелая и смолы ПАБ и КОРС	11 тыс. тонн
- полиэтилен высокого давления	20 тыс. тонн
- этилбензол –	10 тыс. тонн
- стирол	10 тыс. тонн
- полистирол вспенивающийся ПСВ-СВ-НМ	2,8 тыс. тонн

Выручка от продажи продукции, работ, услуг (без налогов) за I квартал 2010 года составила 1 302 248,768 тыс.руб., в т.ч. процессинг – 1 297 609,617 тыс.руб.

Планируется увеличить мощность существующего производства этилена и пропилена, построить новые установки по производству полипропилена, линейного полиэтилена низкой плотности и полиэтилена высокой плотности, построить комплекс по приему легких углеводородов, который позволит снизить затраты на сырье. В течение I квартала 2010 г. осуществлялась проработка договоров с лицензиарами процессов.

Суммарные инвестиции в Ангарский завод полимеров составили в 2010 г. 0,4 млрд руб. В основном эти средства были направлены на поддержание работоспособности и безопасности производства.

Газопереработка

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

Осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оргенбургнефть».

Комплекс технологических установок, входящих в состав завода, обеспечивает подготовку, компримирование, отбензинивание газа методом низкотемпературной конденсации, налив Фракции ШФЛУ в ж/д цистерны, получение серы методом Клауса из кислых газов, образующихся в результате очистки газа от сероводорода и углекислоты.

В состав основных технологических установок завода входят: установка подготовки газа; установка переработки газа; газокompрессорный участок; участок по эксплуатации товарного парка и газопроductопроводов, установка по эксплуатации железнодорожной эстакады.

ЗАО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующие виды продукции: Фракция ШФЛУ марки А, ТУ 38.101524-93; фракция этановая марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99; сера техническая газовая комовая ГОСТ 127.1-93; газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам ОСТ 51.40-93.

В I квартале 2010г переработано давальческое сырье в объеме 92 825 тыс.м³; оказаны услуги по транспортировке, хранению и отпуску ШФЛУ в объеме 32 840 тонн.

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

Относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ (ПНГ) и технологическая углеводородная смесь (ТУС). Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть». Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м3/год.

За отчетный период – I кв. 2010 года:

<i>- объем переработки сырья составил –</i>	<i>95,095 млн.нм3, в том числе:</i>
<i>- от ОАО «Самаранефтегаз» -</i>	<i>49,078 млн.н.м3.</i>
<i>- от ОАО «Оренбургнефть» -</i>	<i>46,017 млн.н. м3.</i>

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа получены следующие виды продукции:

<i>- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в количестве</i>	<i>64,177 тыс. тн;</i>
<i>- фракция этановая в количестве</i>	<i>17,028 тыс. тн.</i>
<i>- сухой отбензиненный газ в объеме</i>	<i>41,279 млн.нм3;</i>
<i>- сера техническая газовая комовая в количестве</i>	<i>1,410 тыс. тн.</i>

В процессе производственной деятельности в течение I квартала 2010 года переработано и отгружено:

<i>- переработка углеводородного сырья в объеме 95,095 млн. нм3 на сумму</i>	<i>180681 тыс. руб.;</i>
<i>- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в количестве 52,910 тыс. тн. на сумму 3 020 тыс. руб.</i>	

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»). Основное развитие нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение в Иркутской области).

Политика ОАО «НК «Роснефть» в области нефтепереработки заключается в реконструкции НПЗ на основе использования новейших мировых и отечественных достижений в технологии глубокой переработки нефти, производстве высококачественных нефтепродуктов. В результате глубокой реконструкции заводов будет увеличена их производительность, а также повышена 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.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем 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.

Президент ОАО «НК «Роснефть» С.М. Богданчиков является членом Коллегии Торгово-промышленной палаты Российской Федерации.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Всероссийская ассоциация летних*

олимпийских видов спорта

Год начала участия: **2005**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО "НК "Роснефть" является членом Всероссийской ассоциации летних олимпийских видов спорта.

7 июня 2006 года, на внеочередном собрании президентом Ассоциации был избран Президент ОАО «НК «Роснефть» С. М. Богданчиков.

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.

Президент ОАО «НК «Роснефть» С.М. Богданчиков является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству.

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	0.0002	0.0002
------------------------------	------	--------	--------

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нестеренко Сергей Михайлович (председатель)	1962	0.0002	0.0002
Дубицкая Татьяна Витальевна	1964	0	0
Мещерин Владимир Александрович	1976	0	0
Акинин Владимир Алексеевич	1958	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения

350063 Россия, г. Краснодар,, Комсомольская 36

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	0.0001	0.0001
Исламов Ришат Фагимович	1968	0	0
Садомцев Борис Анатольевич	1951	0	0
Пожилов Александр Константинович	1968	0	0
Петухов Александр Евгеньевич	1956	0	0
Плахтеев Юрий Викторович	1959	0	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,, 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	0.00008	0.00008
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
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	0.000005	0.000005

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	0.000005	0.000005
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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прохоров Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Азимов Тофик Азимович	1957	0	0
Колесов Александр Владиславович	1966	0.0003	0.0003
Сидоров Игорь Вадимович	1955	0	0
Якибчук Наталья Юрьевна	1959	0	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**

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, %
Бульба Владимир Анатольевич	1969	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, %
Бульба Владимир Анатольевич (председатель)	1969	0.0002	0.0002
Пайвин Дмитрий Викторович	1972	0	0
Здольник Сергей Евгеньевич	1972	0	0
Карвасарная Валентина Анатольевна	1960	0	0
Любич Сергей Геннадьевич	1967	0	0

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, %
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	1961	0.0007	0.0007
Гиладев Гани Гайсинович	1956	0.00009	0.00009
Салтыков Михаил Николаевич	1951	0.00002	0.00002
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0

Едиличный 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	0.0007	0.0007
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Лозинский Константин Александрович	1959	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Абдулкаримов Олгузур Альвиевич	1954	0	0
Рассуханов Усман Абдул-Азизович	1968	0	0
Мамакаев Салман Адланович	1961	0	0

Единоличный 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
Султузанов Руслан Алиевич	1960	0	0
Дааев 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

163000 Россия, г. Архангельск., Приморская, 2/68

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	0.007	0.0007
Гудырин Михаил Петрович	1948	0.0001	0.0001
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Марк Уэйд Реймер	1952	0	0
Барабанова Марина Борисовна	1968	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хамидов Баудин Хожаевич	1958	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хамидов Баудин Хожаевич	1958	0	0
Колин Джон Джонсон	1960	0	0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Дагнефтегаз»**

Место нахождения

368560 Россия, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент, Новая 24

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	0.0007	0.0007
Хачатуров Рафаэль Минасович	1932	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Амирилаев Адам Баширович	1963	0	0
Адиев Магомедхабиб Магомедович	1953	0	0
Гиндиев Абдулхалик Муслимович	1948	0	0
Давыдов Валерий Годович	1955	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 «Верхнечонскнефтегаз»**

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 «Верхнечонскнефтегаз»**

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 «Верхнечонскнефтегаз»

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	0.0007	0.0007
Уиллис Деррил	1969	0	0
Чернов Иван Николаевич	1938	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	1962	0	0
Михеев Александр Васильевич	1970	0	0
Минченко Дмитрий Александрович		0	0
Горелик Александр Леонидович	1957	0	0
Лазеев Андрей Николаевич		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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ежов Валерий Викторович (председатель)	1950	0.00007	0.00007
Гуляйкин Дмитрий Владимирович	1974	0	0
Недошивин Юрий Вениаминович	1959	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, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Нападовский Вячеслав Владимирович	1948	0	0
Хасанов Марс Магнавиевич	1955	0.0003	0.0003
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Телепень Алексей Николаевич	1961	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих 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
Кравченко Наталия Николаевна	1956	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, %
Мелехин Владимир Владимирович	1958	0	0

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)	1958	0	0
Задесенец Владимир Андреевич	1956	0	0
Линев Владимир Иванович	1955	0	0
Чепурных Алексей Валерьевич	1970	0	0
Щетнев Сергей Вениаминович	1953	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

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касюк Юрий Михайлович	1957	0	0

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
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Богданов Александр Валентинович	1960	0	0
Лоор Иван Иванович	1955	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кристалинский Александр Геннадьевич	1965	0	0

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	0
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
Лозинский Константин Михайлович	1959	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Клименко Екатерина Михайловна	1985	0	0
Дзасохов Тамерлан Юрьевич	1975	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	0.00002	0.00002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0.00002	0.00002
Антонов Василий Юрьевич	1961	0	0
Савина Марина Евгеньевна	1962	0	0
Малыгин Николай Вячеславович	1971	0	0

Юдин Алексей Генадьевич	1973	0	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

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 рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Рудаев Константин Михайлович	1961	0	0
Карданов Валерий Заудинович	1957	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карданов Валерий Заудинович	1957	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001

Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006
Текеев Ильяс Умарович	1960	0.00005	0.00005

Едиличный 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	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**

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, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Ромашов Игорь Валерьевич	1963	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.0001	0.00001
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
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сафронов Алексей Иванович	1961	0.00006	0.00006
Рощупкина Ольга Борисовна	1977	0	0
Зелюка Александр Григорьевич	1953	0	0
Кубышин Владимир Валентинович	1955	0	0
Мячев Андрей Геннадьевич	1968	0	0
Теунаев Дагир Мазанович	1952	0	0
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, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Лозинский Константин Михайлович	1959	0	0
Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Коробкова Татьяна Ивановна	1960	0.00003	0.00003
Еремеев Геннадий Иванович	1957	0	0
Бухтояров Александр Иванович	1949	0	0
Аюпов Ринат Мидихатович	1959	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

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
Плюскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Шляхова Вера Александровна	1948	0	0
Головащенко Игорь Николаевич	1968	0.00005	0.00005
Анисимов Юрий Николаевич	1971	0.00002	0.00002

Зарубин Петр Маркович	1966	0	0
-----------------------	------	---	---

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Головащенко Игорь Николаевич	1968	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, %
Головащенко Игорь Николаевич (председатель)	1968	0.00005	0.00005
Протасова Людмила Сергеевна	1952	0	0
Павлий Андрей Николаевич	1971	0	0
Янец Николай Сигизмундович	1959	0	0
Миненко Алексей Демьянович	1957	0	0
Столярова Ольга Энверовна	1956	0	0
Лескин Олег Юрьевич	1962	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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Караганов Сергей Васильевич	1958	0.00083	0.00083

Пискунов Михаил Иванович	1954	0.00001	0.00001
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Богоявленский Алексей Васильевич	1969	0	0
Салыгин Валерий Иванович	1938	0	0
Вуймин Виктор Васильевич	1948	0.00005	0.00005

Едиличный 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»-Ставрополье» 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, %
Караганов Сергей Васильевич (председатель)	1958	0.00083	0.00083
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Кемеж Николай Яковлевич	1949	0.00008	0.00008
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Салтыков Михаил Николаевич	1951	0.00002	0.00002
Рыпневский Эдуард Владимирович	1962	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	0
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	1969	0	0
Уздинова Светлана Станиславовна	1961	0	0
Литунов Сергей Анатольевич	1967	0	0
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, %
Феоктистов Александр Иванович (председатель)	1950	0.0004	0.0004
Тропин Эдуард Юрьевич	1970	0.00005	0.00005
Кулаева Ирина Викторовна	1955	0.00003	0.00003
Фарзалиев Владислав Сафарович	1961	0	0
Кривой Евгений Анатольевич	1977	0	0

Единоличный 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	0
Агаева Мария Федоровна	1948	0	0
Трящин Владимир Анатольевич	1979	0	0
Мороз Константин Иванович	1957	0	0
Каргина Зинаида Владимировна	1957	0	0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Востокнефтепродукт"**

Место нахождения

680030 Россия, г.Хабаровск,, Уссурийская, 7

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-Востокнефтепродукт»**

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-Востокнефтепродукт» 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, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Мелехин Владимир Владимирович	1955	0	0
Прохоров Николай Николаевич	1952	0.00005	0.00005
Патютько Иван Николаевич	1952	0.0003	0.0003

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	х акций эмитента, %
Патютко Иван Николаевич	1952	0.0003	0.0003

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	0.0003	0.0003
Щербакова Надежда Степановна	1956	0	0
Шестаков Владимир Михайлович	1945	0	0
Егорова Елена Леонидовна	1972	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, %
Усков Андрей Михайлович		0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»**

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-Кемеровонефтепродукт» 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	0

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

660079 Россия, г.Красноярск, 60 лет Октября 107 оф. 302

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

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих 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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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	0.00006	0.00006

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	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х 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	0.0001	0.0001
Ушаков Николай Егорович	1958	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	--------------	-------------------	-----------------

		в уставном капитале эмитента, %	щих 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 "Востокишельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Востокишельф"**

Место нахождения

115035 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 «Востокишельф»**

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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0001	0.0001
Руданец Вадим Стефанович	1973	0	0
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	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: **Закрытое акционерное общество «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»**

Место нахождения: **693000, 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 "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 (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Руданец Вадим Стефанович	1973	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	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: **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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	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: **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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0

Едиличный 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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	1954	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единого 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

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск., Сахалинская, 4

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 (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Подзоров Юрий Петрович	1952	0	0
Руданец Вадим Стефанович	1966	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: **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 "Сахалинморнефтегаз-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 «Сахалинморнефтегаз-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 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: *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, %
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0001	0.0001
Шелехов Виктор Анатольевич	1958	0	0
Бродский Лев Соломонович	1953	0.00007	0.00007
Шуличенко Асия Алексеевна	1978	0	0
Толстикова Никита Владимирович	1978	0	0

Единоличный 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	0.0002	0.0002
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-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Казахстан"**

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-Казахстан»*

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-Казахстан» 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, %
Чернов Иван Николаевич (председатель)	1938	0.0001	0.0001
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.0002	0.0002
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Александр Анатольевич	1961	0.0002	0.0002

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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Андреас Ладас	1955	0	0
Джулиан Сетти	1961	0	0
Елена Крисостомидес	1949	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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

Участие Эмитента в нефтяных проектах в Латинской и Центральной Америке.

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	0.0012	0.0012
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, %
Дзян Ци (председатель)	1965	0	0
Чернов Иван Николаевич	1938	0.0001	0.0001
Гудырин Михаил Петрович	1948	0.0001	0.0001
Матросов Сергей Анатольевич	1968	0	0
Лю Шаою	1966	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 Геннадьевич	1962	0	0
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,, Бабаян 10/1

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, %
Толстиков 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 рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худайнатов Эдуард Юрьевич (председатель)	1960	0	0
Заблоцкий Павел Алексеевич	1962	0	0
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	0	0
Груйич Мирослав	1962	0	0
Кечо Эмир	1960	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандрыка Сергей Михайлович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандрыка Сергей Михайлович (председатель)	1960	0	0
Коростелева Любовь Павловна	1955	0	0
Лайович Бранислав	1962	0	0
Гостевских Нэля Ниловна	1960	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	0.0001	0.0001
Бродский Лев Соломонович (Управляющий директор А)	1953	0.00007	0.00007
Компания АНТ Менеджерс Б.В. (Управляющий директор А)		0	0
Ким Сеонг Хун (Управляющий директор Б)	1955	0	0
Ким Донгхи (Управляющий директор Б)	1960	0	0

Едиличный 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
Ложевский Игорь Арнольдович	1957	0	0
Макаров Сергей Игоревич	1963	0	0
Таций Владимир Витальевич	1960	0	0
Титов Дмитрий Андреевич	1967	0	0
Турсунов Ризо Шарипович	1947	0	0
Шарипов Рашид Равелевич	1968	0	0
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, %
Якибчук Наталья Юрьевна (председатель)	1959	0	0
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.001	0.001
Шилов Сергей Геннадьевич	1955	0	0
Омеляшко Михаил Владимирович	1960	0	0
Карташов Виталий Владимирович	1979	0	0

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	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Хасанов Марс Магнавиевич (председатель)	1955	0.0003	0.0003
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Каверин Андрей Алексеевич	1975	0	0
Ковалев Николай Иванович	1950	0.0002	0.0002
Кондратьев Николай Александрович	1960	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Кондратьев Николай Александрович	1960	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х 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 "Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа "СахалинНИПИморнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щукин Юрий Васильевич	1947	0	0

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	0
Лукьяненко Виктор Васильевич	1951	0	0
Боровская Тамара Николаевна	1961	0	0
Замотай Сергей Анатольевич	1952	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 предусмотрен

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	0
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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нарушевич Юрий Анатольевич (председатель)	1968	0.00006	0.00006
Виноградов Сергей Николаевич	1964	0	0
Штепуляк Сергей Михайлович	1966	0	0
Парпаев Чингис Геннадьевич	1977	0	0
Большаков Алексей Николаевич	1975	0	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**

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**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

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	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Истомин Николай Павлович	1950	0	0

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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х акций эмитента, %
Заблоцкий Павел Алексеевич (председатель)	1962	0	0
Пухальский Александр Андреевич	1957	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008
Гиалаев Гани Гайсинович	1956	0.000009	0.000009
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежа щих лицу
-----	--------------	---------------------------------	-----------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенны х 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

Единоличный 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 Павович	1959	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

117071 Россия, г. Москва, Малая Калужская 19

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	0

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

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

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

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макаров Сергей Игоревич (председатель)	1963	0	0
Ким Сун Не	1951	0.0006	0.0006
Каштанов Юрий Дмитриевич	1963	0	0
Павлов Максим Леонидович	1967	0	0
Павлов Игорь Владиславович	1959	0	0

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	0

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	0

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	0
Лебеденко Константин Викторович	1972	0	0
Волгин Владимир Александрович	1975	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Логвись Иван Андреевич	1951	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Логвись Иван Андреевич	1951	0	0

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, %
Галиуллин Минигали Минибаевич	1951	0	0
Заволжский Виктор Борисович	1950	0	0
Мелешко Александр Валентинович	1961	0	0
Тяпов Олег Анатольевич	1970	0	0
Джабраилов Айинда Вахидович	1960	0	0
Слива Владислав Николаевич	1973	0	0
Волгин Владимир Александрович	1975	0	0
Сухарев Максим Юрьевич	1973	0	0
Тарасов Сергей Александрович	1975	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
Горбунов Сергей Николаевич	1964	0	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**

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, %
Тропин Эдуард Юрьевич	1970	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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,, Газарина 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	1955	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 нефтетрейдеров Эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	--------------	---	--

			эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Лазарев Петр Иванович	1967	0.001	0.001
Коробкова Татьяна Ивановна	1960	0.00003	0.00003
Долгов Александр Петрович	1956	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федотов Александр Сергеевич	1961	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
Богданов Дмитрий Евгеньевич	1958	0.0006	0.0006
Андронов Сергей Александрович	1969	0	0
Медников Владимир Александрович	1955	0	0
Бурима Сергей Николаевич	1957	0	0

Единоличный 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

105120 Россия, г.Москва,, Мрузовский переулок 11

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 «Московская газовая компания» 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	Доля принадлежащих лицу

		капитале эмитента, %	обыкновенны х акций эмитента, %
Богданов Дмитрий Евгеньевич (председатель)	1958	0.0006	0.0006
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Плешивцев Всеволод Георгиевич	1950	0	0
Сухарев Олег Юрьевич	1972	0	0
Посконин Антон Юрьевич	1972	0	0
Трунилина Тамара Дмитриевна	1948	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенны х 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 - Александруполис"**

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-Александруполис»

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 Даш	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

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Земледельческая, 3 литер "Б" оф. помещение 6-НЮ №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
Самсонов Роман Олегович	1961	0	0
Шашкова Наталья Шахнуровна	1972	0	0
Минчева Наталья Александровна	1974	0	0
Воробьева Ирина Николаевна	1955	0.000008	0.000008

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	1955	0.00006	0.00006
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
Плоскина Виктор Васильевич	1968	0	0
Бойко Владимир Кириллович	1956	0	0
Архипов Геннадий Геннадьевич	1955	0	0
Сташнова Ирина Михайловна	1974	0	0

Единоличный 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		
Мубаракшина Рита Михайловна	1964		
Коробейникова Ольга Анатольевна	1970		
Кузьмин Евгений Владимирович	1975		
Кузин Юрий Викторович	1964		
Ермакова Наталья Александровна	1975		

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, %: *93.52*

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	1955	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 Владимир 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	0

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

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	474 713	
Здания	27 567 143	6 955 753
Сооружения	325 892 727	100 135 670
Машины и оборудование	54 058 810	16 550 172
Инструмент		
Транспортные средства	3 672 879	1 211 541
Производственный и хозяйственный инвентарь	787 455	522 943
Прочие	78 536	34 772
ИТОГО:	412 532 263	125 410 851

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.12.2009**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Земельные участки	490 137	
Здания	27 984 500	7 366 823
Сооружения	334 650 319	106 638 781
Машины и оборудование	54 891 894	17 798 644
Инструмент		
Транспортные средства	3 637 367	1 236 257
Производственный и хозяйственный инвентарь	787 512	547 664
Прочие	78 625	37 023
ИТОГО:	422 520 354	133 625 192

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Отчетная дата: **31.03.2010**

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Выручка	486 669 228	589 010 932	816 303 533	1 008 177 496	949 878 883	246 664 570
Валовая прибыль	160 832 221	183 069 463	341 095 883	375 643 277	400 976 563	93 520 771
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	56 677 703	213 216 616	162 021 670	141 313 162	208 179 775	51 254 656
Рентабельность собственного капитала, %	25.5	74	37.15	25.21	27.8	6.41
Рентабельность активов, %	9	28.5	15.22	10.36	12.45	2.99
Коэффициент чистой прибыльности, %	11.6	36.2	19.85	14.02	21.92	20.78
Рентабельность продукции (продаж), %	22.6	19.4	31.27	26.1	28.52	23.96
Оборачиваемость капитала	1	1	0.8	0.9	0.7	0.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату						
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса						

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):

В 2005 году выручка выросла в 4,6 раза по отношению к выручке 2004 года. Данный рост объясняется расширением производства за счет приобретения акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через ОАО «НК «Роснефть».

В 2006 году выручка увеличилась относительно предыдущего года на 21%. Данная тенденция обусловлена в основном, ростом цен реализации продукции Компании, связанным с благоприятной конъюнктурой на мировом рынке нефти, и в частности, увеличением цены марки URALS с 50.5 до 61.3 \$/bbl или на 21,4%. При этом необходимо отметить, что на цены реализации Компании оказывает влияние динамика обменного курса рубля к доллару, т.к. большая ее часть деноминирована в долларах США. В течение рассматриваемого периода рубль укрепился в номинальном выражении по отношению к доллару на 1,09 руб., что сократило финансовые результаты Компании в рублевом исчислении. Другим фактором (после цены реализации), оказавшим позитивное влияние на выручку, стало дальнейшее расширение объемов производства и увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов. Положительное влияние на выручку также оказало изменение структуры поставок нефти в сторону увеличения экспорта, что обеспечено ростом объема поставок минуя систему АК «Транснефть», и в частности через КТК, через порт Де-Кастри (Хабаровский край) и железнодорожным транспортом в Китай, а также небольшое увеличение объема нефти, переработанной на НПЗ России.

Чистая прибыль в 2006 году увеличилась относительно 2005 года в 3,76 раза. Основной прирост прибыли образован в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО

«НК «ЮКОС» в размере 107,2 млрд. рублей. Без учета данной компенсации чистая прибыль составит 106 млрд. рублей или 187% к 2006 году.

Снижение показателя рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2004 году по отношению к предыдущему году объясняется ростом собственного капитала (в 2,8 раза), что связано с переоценкой акций, обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость. Коэффициент чистой прибыльности, (за исключением 2003 г., когда образовалась прибыль от переоценки акций, не обеспеченная денежными средствами), а также коэффициент рентабельности продукции на протяжении рассматриваемого периода имеет равномерную динамику. В 2005 году рентабельность собственного капитала по отношению к 2004 году выросла на 64,5%, а рентабельность активов в 2,4 раза. Основной причиной роста рентабельности капитала и активов является значительный рост чистой прибыли. По отношению к 2004 году чистая прибыль, полученная в 2005 году, выросла более чем в 3,2 раза. С 2000 года у Эмитента нет непокрытых балансовых убытков. Резкий рост показателя рентабельности собственного капитала и активов в 2006 году по сравнению с 2005 годам связан с отражением по балансу признанных судебных требований о компенсации убытков, понесенных ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 141 млрд. рублей и увеличивающих чистую прибыль Компании в 2006 году на 107,2 млрд. рублей. Эта же причина повлияла на коэффициент чистой прибыльности.

За 2007 год выручка увеличилась относительно предыдущего года на 38%. Данный рост объясняется расширением производства и реализации продукции за счет приобретения в период июнь-август 2007 года новых активов:

- по добыче нефти (ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть» ВНК);*
- по переработке нефти и газа (три НПЗ и два ГПЗ в Самарской области, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»);*
- по реализации нефтепродуктов (с сетью АЗС и нефтебаз).*

Другим существенным фактором роста выручки является благоприятная конъюнктура цен на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках. Средняя цена нефти марки URALS увеличилась за 2007 год против 2006 года на 14%, достигнув к началу 2008 года уровня 94,5\$/барр. Рост цен на нефть на мировом рынке стимулируется падением курса доллара США, который за 2007 год сократился на 5,9% и составил в среднем за год 25,58 рублей против 27,19 рублей за доллар в 2006 году. Падение курса сокращает финансовые результаты Компании в рублевом исчислении. Средняя цена реализации корзины нефтепродуктов на российском рынке увеличилась в 2007 году почти на 8% по сравнению с 2006 годом. Сокращение чистой прибыли в 2007 году не связано с основной деятельностью Компании и объясняется поступлением в 2006 году 107,2 млрд. рублей компенсационных средств по судебным решениям в отношении ОАО НК «ЮКОС». Без учета данной компенсации рост чистой прибыли в 2007 году составил 52,8%.

По этой же причине несопоставимости рентабельность собственного капитала, рентабельность активов и коэффициент чистой прибыльности снижаются в 2007 году против 2006 года.

Рентабельность продаж выросла за 2007 год на 11,9 процентных пункта по сравнению с 2006 годом за счет увеличения объемов розничной и мелкооптовой реализации нефтепродуктов, сокращения затрат на переработку нефти, после приобретения нефтеперерабатывающих активов, а также влияния ценового фактора.

За 2008 год выручка увеличилась относительно предыдущего года на 23,5%. Данный рост объясняется увеличением добычи нефти и газового конденсата, дальнейшим расширением производства и реализации продукции. Также существенным фактором роста выручки являлась благоприятная конъюнктура цен на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках в первом полугодии, что позволило, несмотря на резкое падение цен во втором полугодии удержать среднюю цену нефти марки URALS за 2008 год выше, чем в 2007 году на 35,3%, составив среднее значение за 2008 год 93,99\$/барр. Данные факторы также оказали положительное влияние и на валовую прибыль, которая увеличилась по отношению к 2007 году на 10,1%. Однако в середине года динамичный рост сменился стремительным падением мировых цен на нефть, что к концу года привело к резкому росту курса доллара США, который вырос с начала года с 24,54 руб/\$ до 29,38 руб/\$ на конец 2008 года. Рост курса оказал положительное влияние на выручку в рублевой исчислении и сократил уплату налога на прибыль. При этом сокращение финансовых результатов Компании за счет отрицательной курсовой разницы составило 59814,66 млн. рублей. Отражение данной отрицательной курсовой разницы снизило чистую прибыль 2008 года по отношению к 2007 году на 12,8%.

Снижение чистой прибыли в 2008 году по отношению к 2007 году снизило следующие показатели: рентабельности собственного капитала, рентабельность активов и коэффициент чистой прибыльности.

Опережающие темпы роста себестоимости в 2008 году, в основном за счет роста НДПИ и транспортных расходов над темпами роста выручки негативно повлияли на рентабельность

продаж, снизив ее на 16,5%. Оборачиваемость капитала по отношению к 2007 году выросла на 12,5%.

Выручка в 2009 году снизилась против 2008 года на 5,8%, что обусловлено в основном падением в 1,5 раза мировых цен на нефть и соответствующим падением мировых цен на нефтепродукты.

Несмотря на существенное снижение среднегодовых мировых цен на нефть и продолжающийся рост тарифов естественных монополий, финансовые результаты Компании в 2009 г. улучшились по сравнению с 2008 годом: валовая прибыль возросла на 6,7%, прибыль от продаж увеличилась на 19,7%. Улучшение операционных результатов было достигнуто благодаря наращиванию объемов производства и реализации продукции, сокращению себестоимости за счет оптимизации производственных затрат, снижения ставки НДС на 30,9% (в связи с изменением налогового законодательства и падением мировых цен на нефть), а также благодаря частичной компенсации падения мировых цен на нефть ростом курса доллара к рублю до 31,7 руб./долл., или на 27,6% по сравнению с 24,9 руб./долл. в 2008 г. Чистая прибыль за 2009 год увеличилась на 47,3%. Положительное влияние на величину чистой прибыли 2009 года, помимо вышеуказанных факторов, оказало уменьшение в 2009 г. отрицательного сальдо по курсовым разницам до (15,4) млрд руб. по сравнению с (59,8) млрд руб. в 2008 г., а также образование практически нулевого сальдо по процентам к получению и уплате по сравнению с отрицательным сальдо (11,7) млрд руб. в 2008 г. Более подробное изменение факторов, оказавших влияние на финансовые результаты Компании в 2009 году, представлено в разделе 4.5.1. данного отчета. Улучшение финансовых результатов Компании способствовало более высоким коэффициентам рентабельности по сравнению с 2008 годом.

За три месяца 2010 года выручка увеличилась относительно аналогичного периода 2009 года на 30,1%, в основном, за счет наращивания объемов реализации нефтепродуктов на 8% и значительного роста цен реализации продукции Компании в связи с благоприятной конъюнктурой цен на мировом рынке нефти и нефтепродуктов: цена URALS составила 75,3 долл./барр., превысив уровень цены 1 квартала 2009 г. на 31,6 долл./барр., цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе увеличились в 1,5 раза и составили соответственно 633 долл./т и 682 долл./т, цены на прямогонный бензин и мазут составили соответственно 707 долл./т и 441 долл./т, увеличившись в 1,9 раза. Средняя цена реализации нефти Компании на экспорт за 1 квартал 2010 года составила около 15 тыс.руб./т, увеличившись относительно цены 1 квартала 2009 года в 1,6 раза, экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 17 тыс. руб/т и возросла в 1,5 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 15 тыс.руб/т (в 1,3 раза относительно 1 квартала 2009 года).

Падение курса доллара до 29,9 руб./долл., или на 11,9% по сравнению с 33,9 руб./долл. в 1 квартале 2009 г. частично сократило эффект увеличения валютной выручки в результате роста мировых цен на нефть и нефтепродукты.

Валовая прибыль увеличилась относительно 1 квартала 2009 года на 15,1%, прибыль от продаж возросла на 16,6%, в основном, за счет факторов, способствующих увеличению выручки. Негативное влияние на величину операционных результатов оказало увеличение себестоимости продукции на 41,3%, обусловленное, в основном, ростом затрат на НДС (в связи с ростом ставки в условиях высоких мировых цен на нефть), а также ростом коммерческих затрат за счет увеличения объемов реализуемой продукции и индексацией транспортных тарифов естественных монополий (детально изложено в п.4.5.1. данного отчета).

Чистая прибыль в 1 квартале 2010 года увеличилась до 51,3 млрд.руб. против убытка (5,8) млрд.руб., полученного в 1 квартале 2009 года. Помимо вышеуказанных факторов, положительное влияние на величину чистой прибыли в 1 квартале 2010 года оказало формирование положительного сальдо прочих доходов и расходов 5,9 млрд руб. по сравнению с отрицательным сальдо (57,6) млрд руб. в 1 квартале 2009 г., что стало возможным благодаря образования положительного сальдо по курсовым разницам 11,1 млрд руб. по сравнению с отрицательным сальдо (56,5) млрд руб. в 1 квартале 2009 года, а также получения положительного сальдо по процентам к получению и уплате в сумме 1 млрд руб. по сравнению с отрицательным сальдо (2,1) млрд руб. в 1 квартале 2009 г.

Увеличение финансовых результатов способствовало значительному улучшению коэффициентов рентабельности, которые в 1 квартале 2009 года имели отрицательную величину.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Влияние факторов, которые повлияли на величины выручки и прибыли в 2009 году и 1 квартале 2010 года, представлены в предыдущем разделе и разделе 4.5.1.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Собственные оборотные средства	-176 969 460	-68 943 615	-344 088 638	-343 289 743	-278 937 245	-247 365 197
Индекс постоянного актива	1.8	1.24	1.79	1.61	1.39	1.33
Коэффициент текущей ликвидности	3.02	2.78	0.96	1.63	1.64	1.58
Коэффициент быстрой ликвидности	2.75	2.58	0.84	1.5	1.52	1.47
Коэффициент автономии собственных средств	0.35	0.38	0.41	0.41	0.45	0.47

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 31.12.05 г. по 31.03.10 г. По итогам рассматриваемого периода основным фактором, обуславливающим снижение ликвидности Эмитента, было привлечение значительных сумм краткосрочных заёмных средств. Однако, значения коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 31.12.10 г. не являются сколь-нибудь критичными, учитывая кредитную историю Эмитента и его подтверждаемую в последние годы способность к восстановлению ликвидности, как за счет роста оборотных активов, так и за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств в результате проводимой работы по реструктуризации кредитного портфеля, а именно существенного сокращения краткосрочных обязательств в пользу долгосрочных.

Достаточность капитала.

На протяжении периода с 31.12.05 г. по 31.03.10 г. значение коэффициента автономии собственных средств демонстрирует стабильный рост, составив на конец рассматриваемого периода 0,47. 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 15 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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Размер уставного капитала	90 922	105 982	105 982	105 982	105 982	105 982
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)						
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента					0.01	0.01
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	1 326 763	5 299	5 299	5 299	5 299	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	151 756 291	113 276 400	113 276 386	113 276 385	113 275 203	113 275 203
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	68 964 747	174 575 736	162 021 670	141 313 162	208 179 775	51 254 656
Общая сумма капитала эмитента	222 138 723	287 963 417	436 151 069	560 507 146	748 847 750	800 102 406

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	2005	2006	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
ИТОГО Оборотные активы	100	100	100	100	100	100
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, %	0.7	0.3	1.34	0.55	0.59	0.65
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения), %	0.1	0.1	0.99	0.57	0.41	0.4
Готовая продукция и товары для перепродажи, %	1.3	2	4.6	2.35	2.51	2.69
Товары отгруженные, %	0.6	0.3	1.05	0.79	0.55	0.51
Расходы будущих периодов, %	0.8	0.5	0.8	0.59	0.24	0.24

Прочие запасы и затраты, %						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, %	5.6	3.8	3.46	2.77	2.71	2.34
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	30.7	84.9	73.42	32.35	32.86	41.97
краткосрочная, %	30.6	84.8	73.24	32.16	30.09	39.01
долгосрочная, %	0.1	0.1	0.18	0.19	2.77	2.96
Краткосрочные производные финансовые инструменты, %						0.18
Краткосрочные финансовые вложения, %	54.2	7.2	12.23	54.26	54.13	47.37
Денежные средства, %	6	0.9	2.11	5.77	6	3.65
Прочие оборотные активы, %						
Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):						
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 602 079	1 181 928	3 807 621	2 549 732	3 787 499	4 336 613
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	258 922	344 817	2 811 184	2 609 005	2 625 479	2 617 718
Готовая продукция и товары для перепродажи	2 871 356	8 023 997	13 077 581	10 813 019	16 197 015	17 812 908
Товары отгруженные	1 378 456	1 189 257	2 997 472	3 630 224	3 537 658	3 376 851
Расходы будущих периодов	1 747 078	1 984 459	2 277 562	2 711 261	1 557 534	1 573 641
Прочие запасы и затраты						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	12 808 762	14 698 686	9 824 806	12 767 185	17 459 206	15 515 052
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	70 150 983	332 750 670	208 613 841	148 987 520	211 900 053	278 118 618
краткосрочная	69 952 115	332 310 966	208 116 386	148 097 302	194 047 341	258 463 426
долгосрочная	198 868	439 704	497 445	890 218	17 852 712	19 655 192
Краткосрочные производные финансовые инструменты						1 173 160
Краткосрочные финансовые вложения	123 946 135	28 395 100	34 758 445	249 865 116	349 086 282	313 866 865
Денежные средства	13 710 194	3 503 396	6 009 103	26 588 969	38 721 057	24 215 091
Прочие оборотные активы	185 967					
Итого	228 659 932	392 072 310	284 177 615	460 522 031	644 871 783	662 606 517

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 объёма продаж за счёт изменения общего объёма добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объёмах 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 объёма 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 объёма оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

За рассматриваемый период с 31.12.2005 г. по 31.03.2010 г. оборотные средства Эмитента выросли в 2,9 раза, или на 433,9 млрд.рублей. Такой прирост оборотных активов оказался возможен благодаря двум факторам:

- проведенной 01.10.2006 года консолидацией активов и обязательств ОАО «НК «Роснефть» и 12-ти дочерних предприятий, что повлекло значительный прирост оборотных активов по статьям «Запасы готовой продукции» и особенно «Дебиторская задолженность», в основном по причине передачи в ОАО «НК «Роснефть» прав дополнительно начисленных в том же 2006 г. сумм требований ОАО «Юганскнефтегаз» к ОАО «НК «ЮКОС»;
- резкому увеличению размещения средств в краткосрочных финансовых вложениях (с 34,8 млрд.рублей на 31.12.2007 г. до 313,9 млрд.рублей на 31.12.2009 г.)

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

За 2009 г.

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.

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: **271 540 257 482.91**

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: **179 655 071 000**

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: **245 908 224 000**

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 2009 год, нет.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Расчеты, отраженные в данном пункте произведены в соответствии со стандартами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 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 31.03.2010 г. составляет 2 459 744 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: **271 204 677 482.91**

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: **179 655 071 000**

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: **245 880 725 000**

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 3 месяца 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

За 2009 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительное право на товарный знак	6 758	491
Патенты	9 905	710
Лицензии на право пользования недрами	3 763 219	739 872
Программный продукт	392 991	73 202
Итого	4 172 873	814 275

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 Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

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	704
Патенты	10 255	941
Лицензии на право пользования недрами	3 763 349	776 803
Программный продукт	399 335	94 158
Итого	4 179 697	872 606

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 Общество производит в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденного 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» за I квартал 2010г. составили 18,6 млн. руб., 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 I квартале 2010 г. в ОАО «НК «Роснефть» разработана и начала реализовываться Комплексная инновационная программа ОАО «НК «Роснефть», направленная на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании. Сформулированы 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 станут 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).

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 следующие изобретения:

- 1. «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», № 2289829, приоритет от 18.08.2005 г.;*
- 2. «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», № 2300126, приоритет от 29.03.2006 г.;*
- 3. «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», № 2314554, приоритет от 09.06.2006г.;*
- 4. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322611, приоритет изобретения 25.08.2006г.;*
- 5. «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2322571, приоритет изобретения 25.08.2006г.;*

полезные модели:

- 6. «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 74976, приоритет от 04.03.2008г.;*
- 7. «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», № 74974, приоритет от 04.03.2008г.;*

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-Хыльчюское, 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 16,0% в 2008 году до 16,3% в 2009 году. В 2009 году введено в эксплуатацию 5231 новых нефтяных скважин, что на 362 скважины меньше уровня 2008 года.

По итогам I квартала 2010 года добыча нефти в России составила 123,9 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 3,2%. Без учета Ванкорского месторождения рост добычи нефти в России составил 0,8%.

Переработка нефти

По данным ЦДУ ТЭК, на заводах России в 2009 году переработано 235,5 млн. тонн нефти, что 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 I квартала 2010 года переработка нефти в России составила 60,5 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 4,5%. Глубина переработки нефти составила 69,7% (в I квартале 2009 года – 70,8%). Производство автобензинов сократилось на 3,1% до 8,8 млн. тонн, при этом доля высокооктановых бензинов увеличилась с 82,9% в I квартале 2009 года до 85,1% в I квартале 2010 года. Производство дизтоплива увеличилось на 3,2% до 17,5 млн. тонн, производство топочного мазута увеличилось на 8,3% до 17,7 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 I квартала 2010 года экспорт нефти составил 60 млн. тонн, сократившись на 0,8% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года в связи с сокращением на 42,3% экспорта нефти в Белоруссию (с 5,28 млн. тонн в I квартале 2009 года до 3,05 млн. тонн в I квартале 2010 года). Экспорт нефти в страны Дальнего зарубежья в I квартале 2010 года составил 53,6 млн. тонн, увеличившись на 2,6% 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% к январю 2009 г.) и до \$75,3/барр. в марте 2010 года (рост на 4,8% к декабрю 2009 г.). Рост цены нефти был обусловлен постепенным восстановлением мировой экономики и ростом спроса на энергоресурсы.

Средняя за I квартал 2010 года цена нефти Urals составила \$75,3/барр., увеличившись на 72,3% по сравнению с аналогичным периодом 2009 года.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2005-2010 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2005	2006	2007	2008	2009	I кв. 2010
Добыча нефти, млн. т	470,0	480,5	491,3	488,5	494,2	123,9
Изменение к предыдущему году, %	2,4	2,2	2,2	-0,6	1,2	3,2
Прирост запасов нефти, млн. т	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	3 617
в т.ч. разведочное бурение	635	722	871	852	464	148
эксплуатационное бурение	9 174	11 583	13 761	14 603	14 091	3 469
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	152 612	155 203	157 129	158 444	158 755	159 060
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	122 657	127 983	131 343	133 085	132 898	133 068
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	19,6	17,5	16,4	16,0	16,3	16,3
Ввод новых скважин, ед.	3 805	4 432	5 201	5 593	5 231	1 226
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,9	9,8	9,6	9,3	9,3	9,9

Средний дебит новых скважин, т/сут	41,4	40,7	43,5	41,9	43,2	53,2
Переработка нефти, млн. тонн	206,7	218,8	227,7	235,7	235,5	60,5
Изменение к предыдущему году, %	6,5	5,9	4,1	3,5	-0,1	4,5
Глубина переработки нефти, %	71,3	71,7	71,4	71,9	71,8	69,7
Производство автобензинов, млн. тонн	31,9	34,3	35,0	35,5	35,8	8,8
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	58,7	68,6	74,3	77,3	82,5	85,1
Экспорт нефти, млн. т	241,2	246,2	253,0	237,3	246,0	60,0
Изменение к предыдущему году, %	8,4	2,1	2,8	-6,2	3,7	-0,8
Цена нефти Urals, \$/барр.	50,7	61,4	69,4	94,5	61,0	75,3

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 общества, 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 (ABC1), млн. т	2 522,6	3 060,4	3 835,3	3 839,7	3 909,5	н.д.*
Запасы газа (ABC1), млрд. м ³	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 ³	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 деятельность 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 г. составила 61,0 долл./барр., что в 1,5 раза ниже средней цены в 2008 г. При этом в I квартале 2009 г. 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 г. 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 I квартал 2010 года конъюнктура цен на мировом рынке нефти была более благоприятной по сравнению с аналогичным периодом 2009 года: цена URALS составила 75,3 долл./барр., превысив уровень цены I квартала 2009 г. на 31,6 долл./барр.

По сравнению с I кварталом 2009 г. среднегодовые цены на дизельное топливо и авиакеросин в Северо-Западной Европе увеличились в 1,5 раза и составили соответственно 633 долл./т и 682 долл./т, цены на прямогонный бензин и мазут составили соответственно 707 долл./т и 441 долл./т, увеличившись в 1,9 раза.

В рублевом эквиваленте средняя цена реализации нефти Компании на экспорт за I квартал 2010 года составила около 15 тыс.руб./т, увеличившись относительно цены I квартала 2009 года в 1,6 раза, экспортная цена реализации нефтепродуктов Компании составила 17 тыс. руб/т и возросла в 1,5 раза, внутренние цены на нефтепродукты увеличились в среднем до 15 тыс.руб/т (в 1,3 раза относительно I квартала 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 экспортной пошлины 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 г. 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 г. Рост курса доллара (ослабление рубля) частично компенсировал сокращение валютной выручки в результате падения мировых цен на нефть и нефтепродукты.

В 1 квартале 2010 г. средний обменный курс доллара США к рублю снизился до 29,9 руб./долл., или на 11,9% по сравнению с 33,9 руб./долл. в 1 квартале 2009 г. 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 г. отрицательное сальдо курсовых разниц составило (15,4) млрд руб. и сократилось на (44,4) млрд.руб. относительно отрицательного сальдо в 2008 году (59,8) млрд руб.

В 1 квартале 2010 года падение курса доллара привело к образованию положительной курсовой разницы в сумме 11,1 млрд.руб. против отрицательной курсовой разницы в 1 квартале 2009 года (56,5) млрд.руб. Положительная курсовая разница увеличила 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 1 квартале 2010 года инфляция была ниже уровня соответствующего периода 2009 года: потребительские цены возросли относительно декабря 2009 г. на 3,2%, цены производителей увеличились на 2,7% против 5,4% и 4,4% соответственно в 1 квартале 2009 г.

В 2009 году рост среднего тарифа на электроэнергию по РФ составил 21,5% против 22,4% в 2008 г. При этом рост среднего тарифа для «Роснефти» (с учетом увеличения доли электроэнергии, приобретаемой на нерегулируемом рынке) составил 24,0%.

Средний индекс тарифа на электроэнергию в 1 квартале 2009 года составил 15%.

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 г. индексация транспортных тарифов проводилась дважды - в январе и в июле-августе. Увеличение средних транспортных тарифов относительно декабря 2008 г. 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 г. рост тарифов практически по всем транспортным системам естественных монополий превысил уровень инфляции и стал основной причиной увеличения транспортных расходов Компании.

В 1 квартале 2010 года индексация транспортных тарифов, практически по всем направлениям реализации, превысила уровень индексации 1 квартала 2009 года и была значительно выше инфляции отчетного периода 2010 года:

- *ОАО «АК «Транснефть» - на 15,9% для всех направлений против 15,7% в 2009 году;*
- *ОАО «АК «Транснефтепродукт» - на 10,4% для экспортных направлений против 4,1% в 2009 году и на 2,2% для внутренних поставок против 7% в 2009 году;*
- *ОАО «РЖД» - на 9,4% для всех направлений против 0% для нефти и 5% 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 г. средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 2 299 руб./т, снизившись в 1,4 раза относительно 2008 г. Снижение связано с падением цены на нефть и изменением с января 2009 г. 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 г. 179,3 долл./т, снизившись в 2 раза по сравнению с 2008 г. 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 г.

В 1 квартале 2010 г. средняя законодательно установленная ставка НДПИ на нефть составила 2 877 руб./т, увеличившись в 1,9 раза относительно 1 квартала 2009 г. за счет роста цены на нефть.

Средняя ставка экспортной пошлины на нефть составила в 1 квартале 2010 г. 263,8 долл./т, увеличившись в 2,4 раза по сравнению с 1 кварталом 2009 г. Ставка экспортной пошлины на светлые нефтепродукты составила 190 долл./т, на темные - 102,4 долл./т, что в 2,2 раза выше средних ставок за 2008 г.

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 дальнейшем зарубежье увеличилась относительно 2007 года в 1,7 раза, а ставка НДПИ возросла почти в 1,4 раза. Благодаря принятым Правительством Российской Федерации мер 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 г. был принят Закон № 234-ФЗ, в соответствии с которым сократился период мониторинга цен при установлении ставок экспортных пошлин. С 2009 г. 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 г., 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 г. составила 17 % против 25 % в 2008 г. В I квартале т.г. эффективная налоговая ставка составила 20 % против 0 % в I квартале 2009 года (получен убыток).

➤ Объемы производства и оптимизация затрат

В 2009 г. добыча нефти и конденсата в целом по ОАО «НК «Роснефть» увеличилась на 2,4%, производство нефтепродуктов - на 1,6%. В I квартале 2010 года рост добычи нефти составил 7,8% относительно аналогичного периода прошлого года, производство нефтепродуктов возросло на 4,1%.

В условиях значительного наращивания в 2009 году объема работ в нефтегаздобыче, 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.

➤ Прочие доходы и расходы

Наряду с вышеуказанными факторами существенное влияние на величину финансовых показателей Компании оказывают результаты прочих доходов и расходов.

В 2009 году отрицательное сальдо прочих доходов и расходов сократилось до (13,9) млрд руб. по сравнению с (72,8) млрд руб. в 2008 г. в основном за счет следующих факторов:

- Уменьшением в 2009 г. отрицательного сальдо по курсовым разницам до (15,4) млрд руб. по сравнению с (59,8) млрд руб. в 2008 г.;
- Образованием практически нулевого сальдо в 2009 г. по процентам к получению и уплате по сравнению с отрицательным сальдо (11,7) млрд руб. в 2008 г. в связи с увеличением процентов к получению.

В I квартале 2010 года получено положительное сальдо прочих доходов и расходов 5,9 млрд руб. по сравнению с отрицательным сальдо (57,6) млрд руб. в I квартале 2009 г. Изменение сальдо обусловлено, в основном, следующими факторами:

- Образованием положительного сальдо по курсовым разницам до 11,1 млрд руб. по сравнению с отрицательным сальдо (56,5) млрд руб. в I квартале 2009 года;
- Получением положительного сальдо по процентам к получению и уплате в сумме 1 млрд руб. по сравнению с отрицательным сальдо (2,1) млрд руб. в I квартале 2009 г. в связи с увеличением процентов к получению на 2,7 млрд руб. за счет увеличения сумм размещенных депозитов, процентов по ценным бумагам и в связи с сокращением процентов к уплате по кредитам в основном за счет снижения ставки LIBOR.

Необходимо отметить, что образование положительной или отрицательной курсовых разниц оказывает влияние на прибыль Компании, но не влияет на ключевой финансовый показатель деятельности Свободный Денежный Поток.

4.5.2. Конкуренты эмитента

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, а также НПЗ других компаний. После приобретения в 1 полугодии 2007 года на аукционах пяти НПЗ ранее принадлежащих ОАО НК «ЮКОС», нефть перерабатывается только на собственных заводах. 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 является 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 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 товарная марка ОАО «НК «Роснефть» является одной 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 ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», (ныне мощности, оператором которых является ООО «РН-Комсомольский НПЗ»), в настоящее время начата модернизация мощностей, оператором которых является ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Начата реконструкция и модернизация других НПЗ 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 относятся:

(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 внутривладельческом контроле, документальных проверках и ревизиях;

Совет директоров представляет общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

- (1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
- (2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;*
- (3) размер выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;*

Совет директоров назначает Корпоративного секретаря Общества;

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров;

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.8 ст. 12 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;*
- (2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров;*
- (3) предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности;*
- (4) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;*
- (5) утверждение штатного расписания Общества;*
- (6) формирование состава комитетов Общества;*
- (7) утверждение кандидатур руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;*
- (8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в некоммерческих организациях;*
- (9) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;*
- (10) принятие решения о совершении, изменении и досрочном прекращении Обществом следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):*
 - любой сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или цена сделки составляет размер до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества, совершаемых в рамках обычной хозяйственной деятельности и входящих в компетенцию Президента в соответствии с пунктом 11.6 настоящего Устава;*
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения активов, не используемых для непосредственного осуществления основных видов деятельности Общества (непрофильных активов), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
 - любой сделки, связанной с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление Обществом такого вида деятельности), если такая сделка (сделки) влечет или может повлечь обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;*
 - любой безвозмездной сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), уплаты членских взносов (иных расходов) связанных с участием Общества в некоммерческих организациях в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;*
 - соглашения с субъектами Российской Федерации и муниципальными образованиями, которое влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;*
 - любой иной сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности (за исключением конверсионных сделок), которая влечет или может повлечь возникновение у Общества обязательства в размере: от суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, отнесенных к компетенции Совета директоров Общества.*
- (11) принятие решения о реализации бизнес-проектов (в том числе, связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, с осуществлением иностранных инвестиций), любых других приоритетных для деятельности Общества инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные*

обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(12) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы;

(13) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

- утверждение организационной структуры и общей штатной численности Ключевых обществ группы;

- утверждение распределения чистой прибыли Ключевых обществ группы;

- создание и ликвидация филиалов и представительств, утверждение положений о филиалах и представительствах, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых обществ группы;

- утверждение учредительных документов Обществ Группы, а также изменений и дополнений к ним;

- совершение действий, влекущих любые изменения уставного капитала Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы;

- назначение, досрочное прекращение полномочий органов управления Обществ Группы, за исключением единоличного исполнительного органа Ключевых обществ группы;

- передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Обществ Группы за исключением Ключевых обществ группы

- утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности Обществ Группы, а также внесение в них изменений;

- реорганизация и ликвидация Обществ Группы, за исключением Ключевых обществ группы;

- реализация Обществами Группы, любых бизнес-проектов, в том числе, связанных с новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей, а также любых других приоритетных для деятельности таких обществ инвестиционных проектов, которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

(14) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- любые сделки с акциями и долями участия (правами на акции и доли участия) Обществ Группы (за исключением акций (прав на акции), эмитентом которых является Общество или Ключевое общество группы, а также долей участия (прав на доли участия) в Ключевых обществах группы), которые влекут или могут повлечь обязательства в размере до денежной суммы эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- любые сделки с недвижимым имуществом, совокупная балансовая стоимость которого или сумма сделки в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением договоров аренды недвижимого имущества на сумму до 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США;

- любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения бизнес-образующего имущества (материальных и нематериальных активов, предназначенных для осуществления деятельности в области добычи и переработки нефти, газа, газового конденсата, объектов сбыта, хранения, переработки, средств транспортировки углеводородов, отчуждение которых существенно повлияет на осуществление такого вида деятельности), если такие сделки влекут или могут повлечь обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США;

- безвозмездные сделки (в т.ч. благотворительности, пожертвования, дарения), членские взносы (иные расходы), связанные с участием в некоммерческих организациях), которые влекут или могут повлечь расходы Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцать пять миллионов) долларов США;

- крупные сделки, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;

- сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, определение позиции Общества по которым осуществляется Советом директоров Общества;

- иные сделки, в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которые влекут или могут повлечь обязательства в следующем размере: от денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятьдесят миллионов) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятьсот миллионов) долларов США, за исключением сделок, определение позиции по которым осуществляется Советом директоров;

(15) утверждение следующих внутренних документов Общества:

- положения о комитетах Общества;

- положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;

- положения о филиалах и представительствах Общества

- типовые формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов,

положений об органах управления Обществ Группы;
- положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
- правила внутреннего трудового распорядка;
- внутренние документы Общества, регулирующие управленческие и бизнес-процессы Общества, за исключением отнесенных к компетенции Совета директоров;
- иные внутренние документы по вопросам, входящим в компетенцию Правления;
(16) назначение секретаря Правления Общества.

К компетенции Президента Общества в соответствии с пунктом 11.6 статьи 11 Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров;*
- (2) внесение предложений Совету директоров по вопросам кандидатур в члены Правления Общества и досрочного прекращения их полномочий;*
- (3) руководство разработкой для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплата (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

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/

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	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.0012*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.0012*

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: ***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	настоящее время	ОАО "Российский 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 Россия»	Член Высшего совета
	настоящее время	НП «Центр проблемного анализа и государственно-управленческого проектирования»	Член Попечительского Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

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, %: **0.0003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0003**

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 "Объединенная двигателестроительная корпорация"	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: ***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-Wuerttemberg.	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	настоящее время	Marcuard S.A.	Председатель Совета директоров
------	-----------------	---------------	--------------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0041**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0041**

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		
2004	2007	ОАО "Зарубежнефть"	Генеральный директор.
2007	настоящее время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Правления, 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	2004	ОАО "НефтегазИнКор"	Председатель 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	2004	ООО "Зарубежнефть-Терминал"	Член Совета директоров
2004	2004	ООО "Зарнефтетерминал"	Член 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: ***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	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

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

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Богданчиков Сергей Михайлович*

(председатель)

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	настоящее время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров
2004	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров

2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
------	-----------------	--	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0012**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0012**

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

	время		директора
--	-------	--	-----------

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: **Макаров Сергей Игоревич**

Год рождения: **1963**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2005	ОАО "ОПК "ОБОРОНПРОМ"	Руководитель департамента.
2004	2005	ЗАО "Оборонпромлизинг"	Генеральный директор
2006	2006	ЗАО "Оборонпромлизинг"	Президент
2005	2006	ОАО "Внешторгбанк"	Управляющий директор
2007	2008	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2009	настоящее время	ОАО "ВБРР"	Член Наблюдательного Совета
2008	настоящее время	ООО "РН-Учет"	Председатель Совета директоров
2006	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления

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: **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 (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: **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	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров

2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"- Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "Гермес-Москва"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ОАО "МГК"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	ЗАО "Рос&Нефть"	Член Совета директоров
2008	настоящее время	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

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: ***Трегуб 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

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: ***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

	время		
2008	настоящее время	ОАО "Стройтрансгаз"	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: ***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	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, Первый Вице-президент
2009	настоящее время	ОАО "НК "Роснефть"	Член Правления
2008	настоящее время	ЗАО "Влакра"	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

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
Зарботная 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 2008 года) общим собранием акционеров 19.06.2009 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 33 614 (тридцать три тысячи шестьсот сорок четыре) штук акций ОАО «НК «Роснефть».

Также было принято решение об утверждении компенсации расходов независимых членам 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, в размере 85,8 тыс. руб.

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 31.12.2009 г. исполнено (стоимость переданных акций составляет 15 995 тыс.руб.). Компенсационные выплаты членам Совета директоров в 2009 году составили 85,8 тыс.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.

В I квартале 2010 года выплат вознаграждений, льгот и/или компенсаций расходов членам Совета директоров не производилось.

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

Указанных фактов не было

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», Советы 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 I 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:

Кротов Александр Валентинович - И.о. Начальника Контрольно-ревизионного управления.

Срок работы службы внутреннего аудита - Управления внутреннего аудита: с 31.05.2007 г.

Ключевые сотрудники Управления внутреннего аудита:

Учуваткин 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 проведенных 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 и членом Совета директоров.

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/

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.**

(председатель)

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	2004	ООО "Ай-Ферст".	Директор по развитию.
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.
2008	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	настоящее время	ОАО "Самарагаз".	Член Совета директоров.
2005	настоящее время	ОАО "СНГЕО".	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: **Коровкина Ирина Федоровна**

Год рождения: **1950**

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 Контрольно-ревизионного отдела.
2008	2009	Министерство энергетики Российской Федерации.	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы.

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: **Озеров Сергей Михайлович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2004	АКБ "МСБ-Банк" (ОАО).	бухгалтер, старший

			бухгалтер, начальник отдела, заместитель начальника управления, Заместитель Председателя Правления.
2004	2004	АНО "Центр Квалитет".	Консультант.
2004	2005	АКБ "Кодекс" (ОАО).	Руководитель службы внутреннего контроля.
2005	2006	"ГК Банк" (ОАО).	Заместитель управляющего отделением, советник, Управляющий
2006	настоящее время	Министерство экономического развития Российской Федерации.	Ведущий специалист-эксперт, ведущий консультант, заместитель начальника отдела, начальник отдела.

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-

			<p>промышленного комплекса, Начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья</p> <p>Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса, Заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса</p> <p>Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник</p> <p>Управления имущества организаций коммерческого сектора, Советник отдела имущества организаций промышленности и строительства</p> <p>Управления имущества организаций коммерческого сектора, Ведущий специалист</p> <p>Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 1 категории</p> <p>Управления имущества организаций коммерческого сектора, Специалист 2 категории</p> <p>отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса</p> <p>Управления имущества организаций коммерческого сектора.</p>
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
2007	2009	ОАО "Московский нефтемаслозавод".	Член Совета директоров
2007	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

	время		2009 г.- Председатель Совета директоров).
2008	настоящее время	ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ".	Член Совета директоров.
2007	2009	ОАО "СибНИИИП".	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.

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: **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

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 заверченный 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 заверченный 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	2009	1 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	1 510	1 472
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	85	85
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	4 449 846	591 368
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	277 814	100 220
Общий объем израсходованных денежных средств	4 727 660	691 588

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: **33 879**

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: **1 428 233 023**

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 завершаемых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершаемый 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**

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	294	370 606 080
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	54	239 217 809
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	240	131 388 270
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

Дата совершения сделки: **17.12.2009**

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Оказание ОАО "АК "Транснефть" в 2010 году услуг ОАО "НК "Роснефть" по транспортировке сырой нефти по магистральным нефтепроводам в объеме 115 000,0 тыс. тонн за вознаграждение на общую предельную сумму 140 000 000,0 тыс. руб.

Стороны сделки: **ОАО "НК "Роснефть", ОАО "АК "Транснефть"**

Информация о лице, признанном в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки

ФИО: **Некипелов Александр Дмитриевич**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» занимает должность в органе управления (член Совета директоров) ОАО «АК «Транснефть» - стороны в сделке.

Размер сделки в денежном выражении (руб.): **140 000 000 000**

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **8.9**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **с 01.01.2010 до 31.01.2010**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **19.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **б/н**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **370 606 080 000**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2009 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	77 578 826	
в том числе просроченная	3 987 102	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	17 846 791	

в том числе просроченная	791 239	x
Прочая дебиторская задолженность	98 621 724	17 852 712
в том числе просроченная	1 216 500	x
Итого	194 047 341	17 852 712
в том числе просроченная	5 994 841	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	123 866 536	
в том числе просроченная	3 532 840	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	25 371 303	
в том числе просроченная	789 148	x
Прочая дебиторская задолженность	109 225 587	19 655 192
в том числе просроченная	3 784 744	x
Итого	258 463 426	19 655 192
в том числе просроченная	8 106 732	x

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2009 г.**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	31.12.2009
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00044428
Вид деятельности	по ОКВЭД	7706107510
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 177 711	3 358 598
Основные средства	120	242 476 691	287 121 412
Незавершенное строительство	130	72 523 168	90 883 319
Долгосрочные финансовые вложения	140	552 438 582	605 869 880
Отложенные налоговые активы	145	1 026 865	2 094 199
Геолого-разведочные активы	147	29 478 094	33 672 012
Прочие внеоборотные активы	150	942 929	4 679 378
ИТОГО по разделу I	190	902 064 040	1 027 678 798
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	22 237 197	27 705 185
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 549 732	3 787 499
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 609 005	2 625 479
готовая продукция и товары для перепродажи	214	10 813 019	16 197 015
товары отгруженные	215	3 630 224	3 537 658
расходы будущих периодов	216	2 635 217	1 557 534
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	12 767 185	17 459 206
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	889 810	17 852 712
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	233		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	148 097 710	194 047 341
в том числе: покупатели и заказчики	241	45 587 529	77 578 826
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о	243		

прибылях и убытках			
Краткосрочные финансовые вложения	250	251 442 978	349 086 282
Денежные средства:	260	26 588 969	38 721 057
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	462 023 849	644 871 783
БАЛАНС	300	1 364 087 889	1 672 550 581

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		-117 297
Добавочный капитал	420	113 276 385	113 275 203
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	447 746 107	427 398 788
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		208 179 775
Итого по разделу III	490	561 133 773	748 847 750
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	335 131 065	484 500 434
Отложенные налоговые обязательства	515	4 307 628	9 998 725
Прочие долгосрочные обязательства	520	52 686 835	46 072 202
Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523		
Итого по разделу IV	590	392 125 528	540 571 361
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	334 092 337	270 377 074
Кредиторская задолженность	620	74 377 601	109 682 403
в том числе: поставщики и подрядчики	621	43 552 497	48 575 175
задолженность перед персоналом организации	624	5 574	23 951
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	63	22
задолженность по налогам и сборам	626	9 358 059	21 835 008
прочие кредиторы	628	21 461 408	39 248 247
Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	623		641
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	45 751	66 152
Доходы будущих периодов	640	3 867	11 100
Резервы предстоящих расходов	650	2 309 032	2 994 100
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V	690	410 828 588	383 131 470
БАЛАНС	700	1 364 087 889	1 672 550 581

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	46 034 646	51 160 602
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	271 148	47 258
Товары, принятые на комиссию		224 495	3 602 806
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	653 762	629 100
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	948 707	10 759
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	72 900 990	50 748 660
Износ жилищного фонда	970	3 252	12 431
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 323	2 899
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		5 654 578

**Отчет о прибылях и убытках
за 2009 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	31.12.2009
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00044428
Вид деятельности	по ОКВЭД	7706107510
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	949 878 883	1 008 177 496
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	020	-548 902 320	-632 534 219
Валовая прибыль	029	400 976 563	375 643 277
Коммерческие расходы	030	-115 410 238	-98 835 459
Управленческие расходы	040	-14 627 436	-13 650 310
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	050	270 938 889	263 157 508
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	19 413 191	5 246 401
Проценты к уплате	070	-19 418 640	-16 972 002
Доходы от участия в других организациях	080	2 324 986	2 909 031
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	93 940 593	41 200 530
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	-95 561 791	-40 372 853
Налоговые платежи	110	-4 854 161	-4 259 511
Иные прочие доходы	120	184 037 504	60 000 352
Иные прочие расходы	130	-193 751 103	-120 545 691
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки(050+060-070+080+090-100+120-130))	140	257 069 468	190 363 765
Отложенные налоговые активы	150	1 067 334	990 954
Отложенные налоговые обязательства	151	-5 691 098	-56 304
Текущий налог на прибыль	152	-44 556 167	-47 123 708
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	290 238	-2 861 545
Налог на вмененный доход	154		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)	190	208 179 775	141 313 162
СПРАВОЧНО			

Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	1 019 778	3 790 916
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	19.64	13.33
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	203		

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 (покупки) иностранной валюты (стоимость проданной (купленной) иностранной валюты)	210	1 177 569 563	-1 178 437 692	1 367 874 148	-1 365 434 581
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	156 943 140	-172 304 802	46 436 463	-106 251 129
Банковские услуги	230		-1 762 338		-2 965 483
Прибыль (убыток) прошлых лет выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	14 842 070	-1 264 835	1 322 420	-1 419 657
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	116 005	103 910	795 809	-692 771
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 676 167	-390 197	3 148 420	-75 746

**Отчет об изменениях капитала
за 2009 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2009

00044428

7706107510

11.10.11

384

I. Изменения капитала						
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3010	105 982	113 276 386	5 299	322 763 402	436 151 069
2008г. (предыдущий год)	3011					
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	3012					
Иные изменения	3013					
Остаток на 1 января предыдущего года	3014	105 982	113 276 386	5 299	322 763 402	436 151 069
Результат от пересчета иностранных валют	3015					
Чистая прибыль	3016				141 313 162	141 313 162
Дивиденды	3017				-16 957 085	-16 957 085
Отчисления в резервный фонд	3018					
Увеличение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3019				1	1
дополнительного выпуска акций	3020					
увеличения номинальной стоимости акций	3021					
реорганизации юридического лица	3022					
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3023					
эмиссионный доход в части разницы между продажной	3024					

и номинальной ценой акций						
прочие увеличения	3025				1	1
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3026		-1			-1
уменьшения номинала акций	3027					
уменьшения количества акций	3028					
реорганизации юридического лица	3029					
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3030					
дооценка по списанным ОС	3031		-1			-1
уменьшение УК	3032					
прочие уменьшения	3033					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3034	105 982	113 276 385	5 299	447 119 480	560 507 146
2009г. (отчетный год) Изменения в учетной политике	3035				-31 063	-31 063
Результат от переоценки объектов основных средств	3036					
Иные изменения	3037				657 690	657 690
Остаток на 1 января отчетного года	3038	105 982	113 276 385	5 299	447 746 107	561 133 773
Результат от пересчета иностранных валют	3039					
Чистая прибыль	3040				208 179 775	208 179 775
Дивиденды	3041				-20 348 501	-20 348 501
Отчисления в резервный фонд	3042					
Увеличение величины капитала - всего: в том числе за счет:	3043				1 182	17 014
дополнительного выпуска акций	3044					
увеличения номинальной стоимости акций	3045					
реорганизации юридического лица	3046					
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3047					
эмиссионный доход в части разницы между продажной и номинальной ценой акций	3048					
выбытие собственных акций, выкупленных у акционеров	3049				1 182	17 014
Уменьшение величины капитала - всего:	3050		-1 182			-134 311

в том числе за счет:						
уменьшения номинала акций	3051					
уменьшения количества акций	3052					
реорганизации юридического лица	3053					
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3054					
дооценка по списанным ОС	3055		-1 182			-1 182
уменьшение УК	3056					
выкуп у акционеров собственных акций	3057					-133 129
Остаток на 31 декабря отчетного года	3058	105 982	113 275 203	5 299	635 578 563	748 847 750

II. Резервы					
Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	3059				
данные отчетного года	3060				
данные предыдущего года	3061				
данные отчетного года	3062				
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный фонд					
данные предыдущего года	3063	5 299			5 299
данные отчетного года	3064	5 299			5 299
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	3065	895 600	464 567	98 897	1 261 270
данные отчетного года	3066	1 261 270	1 847 324	144 971	2 963 623
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	3067	212 146	2 646 996	550 110	2 309 032
данные отчетного года	3068	2 309 032	3 119 836	2 434 768	2 994 100
данные предыдущего года					
данные отчетного года					

Справки					
Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	3073	561 137 640		748 858 850	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	3074				
в том числе:	3075				
	3076				
	3077				
капитальные вложения во внеоборотные активы	3078				
в том числе:					
	3079				
	3080				

Код 3043 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 15832.

Код 3049 Собственные акции, выкупленные у акционеров: 15832.

Код 3050 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -133129.

Код 3057 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -133129.

Код 3058 Собственные акции, выкупленные у акционеров: -117297.

**Отчет о движении денежных средств
за 2009 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2009
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	26 588 955	6 009 089
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление - всего: в том числе	4020	2 695 019 764	3 545 549 197
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4030	1 280 827 490	1 848 787 602
Прочие доходы	4040	1 414 192 274	1 696 761 595
Денежные средства, направленные - всего: в том числе	4050	-2 484 977 058	-3 284 482 035
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	4060	-911 405 216	-1 035 123 676
на оплату труда	4070	-4 449 846	-3 461 950
на выплату дивидендов, процентов	4080	-31 041 878	-34 223 142
на расчеты по налогам и сборам	4090	-211 279 289	-359 324 084
на прочие расходы	4100	-1 326 800 829	-1 852 349 183
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4110	210 042 706	261 067 162
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности поступление- всего: в том числе	4120	442 779 982	1 737 224 886
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4130	777 197	1 293 145
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4140	331 864 706	1 621 799 623
Полученные дивиденды	4150	2 318 843	2 967 124
Полученные проценты	4160	3 950 532	2 176 617
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4170	103 683 573	108 985 982
прочие поступления	4180	185 131	2 395
Направлено по инвестиционной деятельности - всего:	4190	-701 246 912	-2 111 030 918
Приобретение дочерних организаций	4200	-6 804 897	-2 974 485
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных	4210	-111 977 596	-108 022 765

активов			
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4220	-398 646 092	-1 627 951 634
Займы, предоставленные другим организациям	4230	-181 184 841	-370 934 624
Прочие перечисления	4240	-2 633 486	-1 147 410
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4250	-258 466 930	-373 806 032
Получено по финансовой деятельности - всего: в том числе	4260	559 215 960	614 297 996
Поступления от эмиссии	4270		
Поступления от займов, предоставленных другими организациями	4280	91 384 210	153 720 635
Поступления от кредитов, предоставленных другими организациями	4290	463 943 702	459 671 600
прочие поступления	4300	3 888 048	905 761
По финансовой деятельности выбыло - всего: в том числе	4310	-498 659 648	-480 979 260
погашение займов (без процентов)	4320	-111 775 691	-97 008 612
погашение кредитов (без процентов)	4330	-376 943 590	-383 425 361
погашение обязательств по фин. аренде	4340		
прочие	4350	-9 940 367	-545 287
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	60 556 312	133 318 736
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	4370	12 132 088	20 579 866
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4380	38 721 043	26 588 955
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4381	525 609	148 451

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2009 г.**

	Форма № 5 по ОКУД	Коды 0710005
	Дата	31.12.2009
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Нематериальные активы					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	7 156	402 498		409 654
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	5 367	4 538		9 905
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	858	392 133		392 991
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	931	5 827		6 758
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	3 763 004	215		3 763 219

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	592 449	814 275
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной	5110	285	74 403

собственности)			
----------------	--	--	--

Основные средства					
Наименование показателя	Код строк и	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	22 231 189	5 682 695	-346 741	27 567 143
Сооружения и передаточные устройства	5114	274 020 370	52 642 662	-770 305	325 892 727
Машины и оборудование	5115	40 957 867	14 028 809	-927 866	54 058 810
Транспортные средства	5116	3 821 987	23 840	-172 948	3 672 879
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	721 419	106 637	-40 601	787 455
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	70 519	9 471	-1 454	78 536
Земельные участки и объекты природопользования	5122	460 311	14 484	-82	474 713
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	342 283 662	72 508 598	2 259 997	412 532 263

Наименование показателя	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	5125	99 806 971	125 410 851
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	85 122 882	107 091 423
машин, оборудования, транспортных средств	5127	14 199 686	17 761 713
других	5128	484 403	557 715
Передано в аренду объектов основных средств - всего	5129	300 708 955	361 569 518
в том числе:			
здания	5130	17 518 974	19 770 326
сооружения	5131	249 582 627	296 649 910
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	15 630 108	18 271 181
Получено объектов основных средств в аренду - всего	5133	46 034 646	51 160 602
в том числе:			
лизинг			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	4 399 099	4 833 032

СПРАВОЧНО.			
Результат от переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	3 808 203	7 561 099

Доходные вложения в материальные ценности					
Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141				
Итого	5142				
Амортизация доходных вложений в материальные ценности					

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы					
Виды работ	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	5144				
в том числе:					

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	35 254	53 465
Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	5146		

Расходы на освоение природных ресурсов					
Виды работ	Код строк и	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5147	38 093 343	13 735 210	-10 392 486	41 436 067
в том числе:					
Геолого-разведочные работы		8 615 249	7 196 622	-8 047 816	7 764 055
Геолого-разведочные активы		29 478 094	6 538 588	-2 344 670	33 672 012
Наименование показателя			Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			5148	8 615 249	7 764 055
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			5149	833 892	1 754 416

Финансовые вложения					
Наименование показателя	Код строк и	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5150	99 800 449	106 746 138	102 401	102 401
ДАО	5151	89 881 370	93 234 298		
ЗАО	5152	9 497 326	13 392 647		
ПРО	5153	421 753	119 193	102 401	102 401
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5154				
Ценные бумаги других организаций - всего	5155	135 680	128 414	17 463 702	16 163 581
в том числе акции	5156				
облигации	5157				12 885 375
векселя	5158	135 680	128 414	17 463 702	3 278 206
Предоставленные займы	5159	452 014 562	474 799 968	227 329 305	280 420 576
Депозитные вклады	5160		24 195 360	3 063 156	50 344 200
Вклады в СД	5161	487 891			
Прочие	5162			3 484 414	2 055 524
Итого	5163	552 438 582	605 869 880	251 442 978	349 086 282
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5164				
в том числе ДАО и ЗАО	5165				
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5166				
Ценные бумаги других организаций - всего	5167				12 885 375
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5168				12 885 375
Прочие	5169				
Итого	5170				12 885 375
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5171				93 857
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	5172				

Дебиторская и кредиторская задолженность			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	5173	148 097 710	194 047 341
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5174	45 587 529	77 578 826
авансы выданные	5175	31 186 017	17 584 035
прочая	5176	71 324 164	98 884 480
долгосрочная - всего	5177	889 810	17 852 712
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5178		
авансы выданные	5179		
прочая	5180	889 810	17 852 712
Итого	5181	148 987 520	211 900 053
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	5182	408 469 938	380 059 477
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5183	43 552 497	48 575 175
авансы полученные	5184	7 650 296	13 567 125
расчеты по налогам и сборам	5185	9 358 122	21 835 030
кредиты	5186	186 378 473	139 992 747
займы	5187	147 713 864	130 384 327
прочая	5188	13 816 686	25 705 073
долгосрочная - всего	5189	387 817 900	530 572 636
в том числе:			

кредиты	5190	313 009 902	461 472 302
займы	5191	22 121 163	23 028 132
прочая	5192	52 686 835	46 072 202
ИТОГО	5193	796 287 838	910 632 113

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)			
Наименование показателя	Код строк и	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	5194	432 677 471	515 590 374
Затраты на оплату труда	5195	3 098 232	3 319 117
Отчисления на социальные нужды	5196	223 377	231 313
Амортизация	5197	26 611 850	20 725 875
Прочие затраты	5198	216 329 064	205 153 309
Итого по элементам затрат	5199	678 939 994	745 019 988
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	5200	16 474	-202 179
расходов будущих периодов	5201	2 658 766	433 699
резерв предстоящих расходов	5202	685 068	2 096 887

Обеспечения			
Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	5203	948 707	10 759
в том числе:			
векселя	5204	937 948	
Имущество, находящееся в залоге	5205		
из него:			
объекты основных средств	5206		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5207		
прочее	5208		
Выданные – всего	5209	72 900 990	50 748 660
в том числе:			
векселя	5210		
Имущество, переданное в залог	5211		
из него:			
объекты основных средств	5212		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5213		
прочее	5214		

Государственная помощь					
Наименование показателя		Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
1		2	3	4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего		5215			
в том числе:					
в том числе: МОБ резерв					
целевое пособие - прочие					
		На начало отчетного периода	Получено за отчетный период	Возвращен о за отчетный период	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего		5216			
в том числе:					

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» ЗА 2009 ГОД

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее - Общество) за 2009 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1. Организация и виды деятельности

Описание Общества

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее по тексту «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Общество - это юридическое лицо, действующее на основании устава и законодательства Российской Федерации.

Юридический адрес Общества (место нахождения)

Юридический адрес Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Исполнительные и контрольные органы Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законом и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 01.01.2009 г. по 19.06.2009 г. (избран 05.06.2008 г. решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол б/н):

- | | | |
|----|--------------------------------|--|
| 1. | Сечин Игорь Иванович | <i>Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации</i> |
| 2. | Нарышкин Сергей Евгеньевич | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Руководитель Администрации Президента Российской Федерации</i> |
| 3. | Никитин Глеб Сергеевич | <i>Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 4. | Богданчиков Сергей Михайлович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»</i> |
| 5. | Костин Андрей Леонидович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ</i> |
| 6. | Некипелов Александр Дмитриевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Вице-президент Российской академии наук</i> |
| 7. | Петров Юрий Александрович | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом</i> |
| 8. | Реус Андрей Георгиевич | <i>Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»</i> |

9. Рудлофф Ханс - Йорг *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
1. Председатель Правления банка Barclays Capital*

Состав Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», осуществлявший свои полномочия в период с 19.06.2009 г. по 31.12.2009 г. (избран 19.06.2009 г. решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол б/н):

1. Сечин Игорь Иванович *Председатель Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации*
2. Костин Андрей Леонидович *Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Президент - Председатель Правления ОАО Банк ВТБ*
3. Петров Юрий Александрович *Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом*
4. Богданчиков Сергей Михайлович *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»*
5. Богданов Владимир Леонидович *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Генеральный директор ОАО «Сургутнефтегаз»*
6. Некипелов Александр Дмитриевич *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Вице-президент Российской академии наук*
7. Реус Андрей Георгиевич *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Генеральный директор ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»*
8. Токарев Николай Петрович *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть»,
Президент ОАО «АК «Транснефть»*
9. Рудлофф Ханс - Йорг *Член Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» -
2. Председатель Правления банка Barclays Capital*

Решением годового общего собрания акционеров 19.06.2009 г. (протокол б/н) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» - Костину Андрею Леонидовичу, Некипелову Александру Дмитриевичу, Рудлоффу Ханс-Йоргу за период выполнения ими своих обязанностей путем передачи каждому из указанных членов Совета директоров 33 614 (тридцать три тысячи шестьсот четырнадцать) штук акций ОАО «НК «Роснефть». Общество исполнило обязательство по передаче акций, в количестве определенном решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть», независимым членам Совета директоров Общества в 2009 году.

Члены Совета директоров, являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

Исполнительный орган Общества

1. Богданчиков Сергей Михайлович *Президент ОАО «НК «Роснефть»*

В состав Правления Общества входят:

1. Богданчиков Сергей Михайлович *Президент, Председатель Правления*
2. Каланда Лариса Вячеславовна *Вице-президент, заместитель Председателя Правления*
3. Макаров Сергей Игоревич *Вице-президент*
4. О'Браен Питер Ллойд *Руководитель группы финансовых советников при Президенте
ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента*
5. Плоскина Виктор Васильевич *Директор Коммерческого департамента*
6. Трегуб Сергей Вадимович *Вице-президент*
7. Турсунов Ризо Шарипович *Вице-президент*
8. Худайнатов Эдуард Юрьевич *Первый Вице-президент*

Членам Правления Общества выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

В 2009 году произошли изменения в составе Правления Общества. Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 05.03.2009 г. № 1) полномочия состава Правления были досрочно прекращены и утверждены с 06.03.2009 г. новый состав Правления. Также, решением Совета директоров от 09.10.2009 г. (протокол № 10) Вице-президент Л.В. Каланда назначена заместителем Председателя Правления Общества.

Данные об исполнительных органах Общества приведены по состоянию на 31.12.2009 г.

В состав **Ревизионной комиссии** Общества входят:

- | | |
|---------------------------------|---|
| 1. Кобзев Андрей Николаевич | Начальник Экспертно-аналитического Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом |
| 2. Коровкина Ирина Федоровна | Начальник отдела контрольно-ревизионной работы Министерства энергетики Российской Федерации. |
| 3. Озеров Сергей Михайлович | Начальник отдела Министерства экономического развития Российской Федерации. |
| 4. Фисенко Татьяна Владимировна | Директор Финансового департамента Министерства энергетики Российской Федерации. |
| 5. Югов Александр Сергеевич | Начальник отдела Управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом. |

Все члены Ревизионной комиссии Общества являются государственными служащими и вознаграждение за работу в Ревизионной комиссии не получают.

Данные о Ревизионной комиссии Общества приведены по состоянию на 31.12.2009 г. в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 19.06.2009 г.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31.12. 2009 г. владельцами акций ОАО «НК Роснефть» являлись:

владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;

владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению государственным имуществом;

номинальным держателем 1 436 876 367 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 13,56 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество);

владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось ООО «РН-Развитие»;

владельцами и номинальными держателями 138 773 226 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 1,31 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;

владельцами 55 964 728 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющих 0,52 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица.

Кроме того, 747 112 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», выкупленных по требованию акционеров в соответствии со статьями 75,76 Федерального закона «Об акционерных обществах» и составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, находятся на балансе ОАО «НК «Роснефть».

Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 статьи 3 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 г. (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

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

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

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

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних и зависимых обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

(6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

(10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Общество имеет следующие филиалы и представительства:

Согласно п. 4.2. статьи 4 Устава ОАО «НК «Роснефть», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 19.06.2009 г. (протокол б/н), для реализации целей и предмета деятельности Общество имеет следующие представительства:

- на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
- в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
- на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
- в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, 5;
- в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, расположенное по адресу: 628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
- в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
- в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
- в Архангельской области, расположенное по адресу: 163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;
- в Приморском крае, расположенное по адресу: 690000, г. Владивосток, ул. Уборевича, 5 «а»;
- в Европе, расположенное по адресу: Австрийская Республика, г. Вена, 1040. Фаворитенштрассе, 7/4 (Favoritenstrasse 7/4, 1040, Vienna, Austria);
- в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д»;
- на Ближнем Востоке, расположенное по адресу: Объединенные Арабские Эмираты, г. Абу-Даби, часть коммерческого комплекса зданий «Аль Нахьян», строение 2, блок А, земельный участок 52-61».

2. Производственные показатели Общества

В 2009 году добыто 83,872 млн тонн нефти, что на 1,031 млн тонн или на 1,22% меньше по сравнению с прошлым годом.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2009 году составила 949 878 млн руб., и по сравнению с 2008 годом уменьшилась на 6% (58 299 млн руб.).

По итогам 2009 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 270 939 млн руб. По отношению к уровню 2008 года (263 158 млн руб.) рост показателя составил 3%.

Общий объем переработки нефти составил 36,6 млн тонн, что на 3,8 млн тонн меньше по сравнению с прошлым годом, в том числе 35,3 млн тонн переработано на заводах, 0,5 млн тонн - на мини НПЗ. По сравнению с 2008 годом объем первичной переработки снизился на 9,4%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 34 млн тонн, что меньше на 3,03 млн тонн (8,2%) по сравнению с прошлым годом, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 19,7 млн тонн, что меньше на 1,1 млн тонн (5,45%) по сравнению с 2008 годом.

Чистая прибыль за 2009 год составила 208 180 млн руб., по сравнению с чистой прибылью за 2008 год, рост составил 47% (66 867 млн руб.).

В 2009 году Общество приобрело четыре лицензии, в том числе:

- две совмещенные лицензии с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья Лабаганского (месторождения) участка недр, расположенного в северной части Ненецкого автономного округа и

Северо-Колендинской площади (включая месторождение Северное Колендо) в Охинском районе Сахалинской области;

- лицензия для геологического изучения нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения с целью поисков и оценки новых залежей углеводородного сырья на территории Республики Коми;

- лицензия на строительство и эксплуатацию Кыдыланьинского подземного хранилища газа в пределах одноименного месторождения, расположенного в Охинском районе Сахалинской области.

По итогам работы за 2009 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 510 человек.

3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества.

4. Изменение вступительных остатков бухгалтерской отчетности за 2009 год

В соответствии с изменениями в учетной политике и в связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль, осуществлена корректировка вступительных остатков бухгалтерского баланса в целях сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности:

(тыс. руб.)					
Наименование статьи	№ стр.	на 31.12.08 г.	изменения	на 01.01.09 г.	Обоснование
АКТИВ					
Незавершенное строительство	130	72 484 463	+ 38 705	72 523 168	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Долгосрочные финансовые вложения	140	554 016 444	-1 577 862	552 438 582	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
Отложенные налоговые активы	145	1 223 010	- 196 145	1 026 865	
<i>В том числе</i>			+ 7 690		В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведен расчет отложенных налоговых активов
			- 203 835		В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 145 «Отложенные налоговые активы»
Прочие внеоборотные активы	150	944 343	-1 414	942 929	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Расходы будущих периодов	216	2 711 261	-76 044	2 635 217	В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	230	890 218	-408	889 810	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод процентов по финансовым вложениям из строки 230 «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты» в строку 240 «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев

после отчетной даты»					
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	240	148 097 302	+ 408	148 097 710	
Краткосрочные финансовые вложения	250	249 865 116	+ 1 577 862	251 442 978	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по финансовым вложениям из строки 140 «Долгосрочные финансовые вложения» в строку 250 «Краткосрочные финансовые вложения»
ВСЕГО			-234 898		
ПАССИВ					
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	447 119 480	+ 626 627	447 746 107	
<i>В том числе:</i>			-31 063		В соответствии с изменением в учетной политике в признании расходов будущих периодов проведена реклассификация расходов, не относящихся к расходам будущих периодов
			+ 657 690		В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строк 145 «Отложенные налоговые активы» и 515 «Отложенные налоговые обязательства»
Займы и кредиты (долгосрочные)	510	463 218 187	- 128 087 122	335 131 065	
<i>В том числе:</i>			- 128 191 124		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по займам и кредитам полученным из строки 510 «Займы и кредиты» в строку 610 «Займы и кредиты»
			+ 104 002		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
Отложенные налоговые обязательства	515	5 169 153	- 861 525	4 307 628	В связи со вступлением в силу новой процентной ставки по налогу на прибыль с 01 января 2009 г. (с 24% на 20%) произведен пересчет величины остатков отложенных налоговых обязательств: увеличение строки 460 «Нераспределенная прибыль прошлых лет» и уменьшение строки 515 «Отложенные налоговые обязательства»
Прочие долгосрочные обязательства	520	52 790 837	- 104 002	52 686 835	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных долгосрочных векселей из строки 520 «Прочие долгосрочные обязательства» в строку 510 «Займы и кредиты»
Займы и кредиты (краткосрочные)	610	159 336 378	+ 174 755 959	334 092 337	
<i>В том числе:</i>			+ 128 191 124		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод задолженности по займам и кредитам полученным из строки 510 «Займы и кредиты» в строку 610 «Займы и кредиты»
			+ 46 564 835		В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных краткосрочных векселей из строки 660 «Прочие краткосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и

				кредиты»
Прочие краткосрочные обязательства	660	46 564 835	- 46 564 835	В соответствии с изменением в учетной политике произведен перевод суммы собственных краткосрочных векселей из строки 660 «Прочие краткосрочные обязательства» в строку 610 «Займы и кредиты»
ВСЕГО,			-234 898	

5. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства учитываются отдельно от активов и обязательств других предприятий;
- допущения непрерывности деятельности предприятия;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2009 году, отражены ниже в соответствующих разделах пояснительной записки

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2010 г.

1. Изменено понятие инвестиционного актива. Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление. В 2009 году к инвестиционному активу относились объекты имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требовала более 3 месяцев.
2. Уточнен порядок отражения в бухгалтерской отчетности материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе для выполнения работ по капитальному строительству. Такие материалы должны отражаться по строке «Незавершенное строительство». В 2009 году отражались по статье «Запасы».

6. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств, применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 г. № 359.

Объекты, предназначенные для сдачи в аренду, отражаются по строке 120 «Основные средства».

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начинает начисляться в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 г. по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1. По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

- Здания	от 30 до 100 лет;
- Сооружения	от 10 до 15 лет;
- Машины и оборудование	от 5 до 7 лет.

- по объектам, стоимостью до 10 000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 г. и до 01.01.2006 г., осуществлялось единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 г. по объектам стоимостью не более 20 000 руб. за единицу амортизация начисляется линейным способом;
- за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г., амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1 000 км пробега.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Информация об основных средствах за отчетный год

(тыс. руб.)

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало года	Амортизация на начало года	Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Здания и сооружения	296 251 559	85 122 882	353 459 870	107 091 423
<i>в том числе те, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности</i>	<i>74 850 663</i>	<i>15 490 764</i>	<i>60 025 269</i>	<i>12 091 919</i>
<i>- из них те, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами</i>	<i>70 451 564</i>	<i>14 248 005</i>	<i>55 192 237</i>	<i>11 912 753</i>
Машины, оборудование, транспортные средства	44 779 854	14 199 686	57 731 689	17 761 713
Прочие виды основных средств	1 252 249	484 403	1 340 704	557 715
Всего	342 283 662	99 806 971	412 532 263	125 410 851

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2009 г. составила 412 532 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2008 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 72 509 млн руб.

Информация об объектах незавершенного строительства за отчетный год.

В 2009 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 84 956 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств составил 515 млн руб. (без учета НДС).

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Незавершенное строительство	63 532 187	82 829 340
<i>в т.ч. авансы, выданные на капитальное строительство.</i>	<i>8 740 194</i>	<i>15 745 129</i>
Оборудование к установке	54 317	71 915
Вложения в отдельные объекты внеоборотных активов (приобретение отдельных объектов ОС, НМА, ГРА,	8 936 664	7 982 064

НИОКР и проч.)		
Всего	72 523 168	90 883 319

7. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, исключительные права на программы ЭВМ и базы данных, прочие.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153н.

Переоценка стоимости нематериальных активов не производится. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого решением специальной комиссии.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В отчетном периоде изменений сроков полезного использования нематериальных активов не производилось.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Лицензии на право пользования недрами	от 4 до 46 лет
Товарные знаки	от 2 до 17 лет
Патенты	от 3 до 18 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 3 до 6 лет

Нематериальных активов, по которым невозможно определить срок полезного использования, нет.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива должен быть изменен. В отчетном периоде изменений способов амортизации нематериальных активов не производилось.

Стоимость нематериальных активов, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению за исключением случаев, когда одновременно выполняются следующие условия:

- есть уверенность в том, что дополнительные затраты, понесенные в связи с необходимостью доработки, дооформления НМА, дополнительных регистрационных и прочих платежей и пошлин в связи с продлением или расширением разрешительных документов на НМА, позволят нематериальному активу принести Обществу будущие экономические выгоды сверх первоначально определенных;
- затраты могут быть идентифицированы и имеется прямая связь с объектом нематериальных активов, по которому осуществляются данные дополнительные затраты.

В этом случае стоимость нематериального актива увеличивается на сумму этих расходов.

При проведении годовой инвентаризации, в конце отчетного года, Общество проверяет нематериальные активы и капитальные вложения в незавершенные нематериальные активы на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде признаков обесценения нематериальных активов не выявлено.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Информация о нематериальных активах:

Группы объектов нематериальных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	(тыс. руб.)	
			Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Товарные знаки	931	195	6 758	491

Патенты	5 367	4	9 905	710
Лицензии на право пользования недрами	3 763 004	592 164	3 763 219	739 872
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	858	86	392 991	73 202
Итого:	3 770 160	592 449	4 172 873	814 275

8. Геологоразведочные активы

Геологоразведочный актив - это геологическая информация, полученная в ходе изучения недр и технологические проектные документы.

К геологоразведочным активам относятся:

- права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых). Лицензии на добычу полезных ископаемых признаются нематериальными активами;
- результаты геологоразведочных работ;
- технологические проектные документы.

Геологоразведочные активы учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы».

Стоимость геологоразведочных активов погашается посредством начисления амортизации.

Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к лицензионным участкам (месторождениям) на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр - исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку - исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам - исходя из срока 3 года.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических - проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы проверяются на обесценение (уменьшение стоимости активов). В отчетном периоде выявлены объекты геологоразведочных активов с признаками обесценения - период, в течение которого Общество обладало правами геологического изучения и поисковых работ на участке недр по месту расположения активов, истек, или же истекает в ближайшем будущем. С целью оценки потенциального убытка от обесценения, проведены тесты на обесценение в соответствии с установленными в Учетной политике правилами. По результатам проведенных тестов выявлено, что будущие притоки денежных средств от добычных и геологоразведочных активов по генерирующей единице превышают их балансовую стоимость, исходя из чего, потенциальные убытки от обесценения геологоразведочных активов в отчетности не признаны.

Геологоразведочные активы отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости по строке «Геологоразведочные активы».

Информация об объектах геологоразведочных активов за отчетный год приведена в таблице:

Группы объектов геологоразведочных активов	Первоначальная стоимость на начало года	Амортизация на начало года	(тыс. руб.)	
			Первоначальная стоимость на конец года	Амортизация на конец года
Права пользования недрами (в части лицензий на геологическое изучение недр или лицензий на геологическое изучение недр и добычу полезных ископаемых)	27 251 671	952 395	29 881 118	1 510 367
Результаты геологоразведочных работ	3 108 638	338 730	5 704 952	1 225 500
Технологические проектные	543 929	135 019	1 075 644	253 835

документы				
Итого:	30 904 238	1 426 144	36 661 714	2 989 702

9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам.

Расходы по НИОКР подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

Списание расходов по каждой выполненной работе (теме) НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы при условии их фактического использования в процессе производства (управления) Общества.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

По статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, отражаются долгосрочные расходы будущих периодов, по которым предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла с отчетной даты.

Информация о прочих внеоборотных активах за отчетный год приведена в таблице:

	(тыс. руб.)	
	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев	942 929	4 679 378
<i>в т.ч. права на использование олимпийской символики</i>		3 354 315
<i>программное обеспечение</i>	942 923	1 100 009
<i>лицензии</i>	6	5

10. Материально - производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, нефтепродукты, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы - по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса - партия);
- полуфабрикаты собственного производства - по средней себестоимости в разрезе МПЗ;
- нефть и газ собственного производства - по средней себестоимости в разрезе операторов.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары - по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, но на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «товары отгруженные».

К расходам будущих периодов относятся затраты Общества, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, в случае их незначительности, признаются в составе расходов текущего периода единовременно.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлены следующие способы списания:

- равномерный;
- пропорционально объему выпущенной продукции;

Информация о расходах будущих периодов отражается в бухгалтерском балансе следующим образом:

- в составе оборотных активов по статье «Расходы будущих периодов» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода 12 месяцев и менее, - с отчетной даты;
- в составе внеоборотных активов по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса, если предполагаемый период получения дохода более 12 месяцев или продолжительности обычного производственного цикла, - с отчетной даты.

В случае, если период предполагаемого получения дохода четко определить нельзя, то информация о таких расходах будущих периодов отражается в составе оборотных активов по строке «Расходы будущих периодов».

Перевод долгосрочных расходов будущих периодов в краткосрочные производится:

- на момент, когда получение дохода от использования объекта расходов будущих периодов ожидается в течение 365 дней и менее после отчетной даты;
- либо:
- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что в течение отчетного квартала срок получения дохода от расходов будущих периодов стал менее 365 дней.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов создаются в конце отчетного года, по конкретным наименованиям МПЗ и (или) видам аналогичных или связанных МПЗ, в отношении которых в отчетном году имели место обстоятельства, обусловившие снижение их текущей (рыночной) стоимости.

Стоимость материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2009 г. составляет 27 705,2 млн руб., в том числе:

	(тыс. руб.)	
Наименование	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Материально-производственные запасы, в т.ч.	22 335 554	27 765 127
Сырье и материалы	2 635 926	3 816 633
Затраты в незавершенном производстве	2 609 005	2 625 479
Готовая продукция и товары для перепродажи	10 825 182	16 227 823
Товары отгруженные	3 630 224	3 537 658
Расходы будущих периодов	2 635 217	1 557 534
Резервы под снижение стоимости материально-производственных запасов, в т.ч.	98 357	59 942
Сырье и материалы	86 194	29 134
Готовая продукция и товары для перепродажи	12 163	30 808
Итого отражено в балансе за вычетом резерва	22 237 197	27 705 185
Сырье и материалы	2 549 732	3 787 499
Затраты в незавершенном производстве	2 609 005	2 625 479
Готовая продукция и товары для перепродажи	10 813 019	16 197 015
Товары отгруженные	3 630 224	3 537 658
Расходы будущих периодов	2 635 217	1 557 534

11. Финансовые вложения

Финансовые вложения первоначально оцениваются по фактическим затратам. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы. Результаты переоценки акций дочерних обществ, по которым определяется рыночная стоимость, отражаются в учете и отчетности по текущей рыночной стоимости с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения Обществом косвенной экономической выгоды, обусловленной укреплением финансового состояния Группы в целом, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 день отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2009 г. составляет 605 870 млн руб., в том числе:

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Финансовые вложения, в т.ч.	553 347 729	607 848 252
<i>Паи и акции</i>	<i>99 917 762</i>	<i>107 444 785</i>
<i>в т.ч. вложения в дочерние общества</i>	89 998 683	93 932 945
<i>вложения в зависимые общества</i>	9 497 326	13 392 647
<i>вложения в прочие общества</i>	421 753	119 193
<i>Предоставленные долгосрочные займы</i>	<i>452 743 263</i>	<i>475 528 669</i>
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	444 948 078	193 420 393
<i>Векселя и облигации полученные</i>	<i>198 813</i>	<i>191 547</i>
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	198 813	191 547
<i>Прочие долгосрочные финансовые вложения</i>	<i>487 891</i>	<i>24 683 251</i>
Обесценение финансовых вложений, в т.ч.:	909 147	1 978 372
<i>Паи и акции</i>	<i>117 313</i>	<i>698 647</i>
<i>в т.ч. вложения в дочерние общества</i>	117 313	698 647
<i>вложения в зависимые общества</i>	-	-
<i>вложения в прочие общества</i>	-	-
<i>Предоставленные долгосрочные займы</i>	<i>728 701</i>	<i>728 701</i>
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	399 900	399 900
<i>Векселя и облигации полученные</i>	<i>63 133</i>	<i>63 133</i>
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	63 133	63 133
<i>Прочие долгосрочные финансовые вложения</i>	-	<i>487 891</i>
Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:	552 438 582	605 869 880
<i>Паи и акции</i>	<i>99 800 449</i>	<i>106 746</i>
<i>Предоставленные долгосрочные займы</i>	<i>452 014 562</i>	<i>474 799</i>
<i>Векселя и облигации полученные</i>	<i>135 680</i>	<i>128 414</i>
<i>Прочие долгосрочные финансовые вложения</i>	<i>487 891</i>	<i>24 195 360</i>

Увеличение финансовых вложений произошло в основном за счет приобретения доли Обществом в голосующих акциях дочерних и других обществ на 7 527 млн руб. и предоставленных займов на 22 785 млн руб.

Основными факторами изменения финансовых вложений по долгосрочным займам на 22 785 млн руб. являются:

- финансирование проектов ЗАО «Ванкорнефть» на сумму 52 573 млн руб. и ОАО «Востсибнефтегаз» на сумму 1 143 млн руб.
- переклассификация задолженности по долгосрочным займам, сроки погашения которой на дату отчетности составляют менее 365 дней, из долгосрочной в краткосрочную в сумме 20 086,5 млн руб.;
- погашение дочерними обществами части задолженности по долгосрочным займам.

Увеличение прочих долгосрочных финансовых вложений обусловлено размещением в долгосрочные депозиты временно свободных денежных средств в размере 800 млн долл США (эквивалент - 24 195,4 млн руб.).

Перечень дочерних и зависимых предприятий с указанием доли в уставном капитале и доли в голосующих акциях

Перечень дочерних и зависимых обществ, с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2009 г. приведен в таблице:

Наименование организации		Фактическая стоимость финансового вложения на 31.12.2009 г. (тыс. руб.)	Доля участия Компании	
			% в УК	% голосующих акций
Нефтедобывающие предприятия				
1	ООО "РН-Северная нефть"	6 249 936	100,00	
2	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	14 166 170	100,00	
3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	2 976 488	100,00	
4	ООО "РН-Пурнефтегаз"	8 527 192	100,00	
5	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	3 355 057	100,00	
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	2 879 435	100,00	
7	ЗАО "Банкорнефть"	1 882 003	93,96	93,96
8	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	368 085	68,70	91,60
9	ОАО "Грознефтегаз"	42	51,00	51,00
10	ООО "Компания Полярное Сияние"	288 931	50,00	
11	ОАО "Дагнефтегаз"	131 832	40,00	40,00
12	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	7 480 493	25,94	25,94
Нефтеперерабатывающие предприятия				
13	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	279 447	100,00	
14	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	573 357	100,00	
15	ООО "РН-Приморский НПЗ"	10	100,00	
16	ОАО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	108 102	65,42	87,23
Предприятия нефтепродуктообеспечения				
17	ООО "РН-Находканефтепродукт"	1 050 611	100,00	
18	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	546 456	100,00	
19	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	2 028 708	100,00	
20	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	97 910	100,00	
21	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	238 201	100,00	100,00
22	ООО "РН-Бункер"	10	100,00	
23	ООО "РН-Кемеровонефтепродукт"	10	100,00	
24	ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"	10	100,00	
25	ООО "РН-Новосбирскнефтепродукт"	10	100,00	
26	ООО "РН-Чеченнефтепродукт"	10	100,00	
27	ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"	10	100,00	
28	ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"	10	100,00	
29	ООО "РН-Аэро"	240 010	100,00	

30	ООО "РН-Трейд"	480 010	99,9999	
31	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	612 569	89,50	96,61
32	ОАО "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	1 044 977	99,81	99,89
33	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	113 043	83,32	90,33
34	ОАО "НК "Роснефть" - Карачаево- Черкескнефтепродукт"	57 161	85,99	87,46
35	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	190 953	66,67	86,97
36	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	51 260	64,18	78,59
37	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	48 622	49,52	66,03
38	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	6 676	45,38	60,51
39	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	30	38,00	50,67
40	ООО "РН-Абхазия"	47,00	51,00	
41	ООО "Ю-Кубань"	9 215	49,00	
	Прочие организации			
	<i>Группа сахалинских проектов</i>			
42	ЗАО "РН-Шельф-Дальний Восток"	32 124	100,00	100,00
43	ЗАО "Востокшельф"	20	100,00	100,00
44	КОО "West Kamchatka Holding B.V."	3 040	60,00	60,00
45	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	4 520	100,00	
46	ЗАО "РН-Астра"	10	100,00	100,00
47	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	4 950	99,00	
48	ОАО "Роснефть-Сахалин"	110	55,00	55,00
	<i>Управление зарубежными проектами</i>			
49	КОО "Роснефть Интернейшнл Лтд"	90	100,00	100,00
50	ООО "РН-Казахстан"	28 099	99,996	
51	КОО "Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд"	316	51,00	51,00
52	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	2	20,00	
	<i>Группа сервисных предприятий</i>			
53	ООО "РН-Бурение"	4 611 819	100,00	
54	ООО "РН-Сервис"	1 621 305	22,5855	
55	ООО "РН-Энерго"	5 043	100,00	
56	ООО "РН-Пожарная безопасность"	10	100,00	
57	ООО "Дубининское"	26 015 000	100,00	
58	ЗАО "РН-Мамонтово"	9 952 145	100,00	100,00
59	ООО "РН-Информ"	10	100,00	
60	ООО "РН-Учет"	10	100,00	

61	ООО "РН-Строй"	192 310	100,00	
62	ООО "РН-Здоровье"	10	100,00	
63	ОАО "Пурнефтеотдача"	309	61,54	61,54
64	ООО "Сахалинэнергонефть"	0,1	1,00	
65	ООО "ЮНГ-Теплонефть"	0,1	1,00	
66	ООО "ЮНГ-Энергонефть"	0,1	1,00	
67	ООО ЧОП "РН-Охрана"	23 616	80,00	
68	ООО "ЮНГ-Сервис"	0,1	1,00	
69	ООО "Нефтегазовая производст. экспедиция"	1	1,00	
70	ООО "КНГ-Питание Сервис"	139	1,00	
71	ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	30	100,00	
72	ООО "КНПЗ-Сервис"	30	100,00	
	<i>Группа финансовых институтов</i>			
73	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	731 868	76,47	76,47
74	ООО "Охабанк"	23 489	33,40	
75	ОАО "АБ "Кубаньбанк"	349	0,58	0,62
	<i>Наука</i>			
76	ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"	33 799	100,00	
77	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	77 010	100,00	
78	ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	81 751	100,00	
79	ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"	10	100,00	
	<i>Группа логистики и транспорта</i>			
80	КОО "Роснефть-Монголия"	76 134	100,00	
81	ЗАО "Роснефтефлот"	6 170	51,00	51,00
82	ОАО "Московская газовая компания"	50	50,00	50,00
83	ООО "ТК "Бургас-Александрополис"	205 652	33,33	
84	ОАО "УК"МТУ"	37 500	15,00	15,00
	<i>Группа прочих организаций</i>			
85	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	3 750	100,00	100,00
86	ЗАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	10	100,00	100,00
87	ЗАО "Ордалия 2000"	820	100,00	100,00
88	ООО "ФТТ Сервис"	2 325	100,00	
89	ООО ЧОП "СКБ"	0,0001	100,00	
90	ООО ЧОП "Гранит"	0,0001	100,00	

91	ООО "Учет и отчетность"	0,0003	100,00	
92	ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	28 787	100,00	
93	ООО "РН-Шельф Абхазии"	96	100,00	
94	ОАО "Охинская ТЭЦ"	1 288 499	81,99	81,99
95	ООО "Вал Шатского"	264 992	85,86	
96	ООО "Восток-Энерджи"	56 100	51,00	
97	ЗАО "Влакра"	3 381 594	50,00	50,00
98	ООО "Пурсатком"	1 742	49,00	
99	ЗАО "Росшельф"	248 326	26,42	26,42
100	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	4	25,00	25,00
101	ЗАО "Рос&Нефть"	12	25,00	25,00
102	ООО "Санаторий "Минеральный"	1190	1,00	
103	ООО "Санаторий "Изумрудный"	422	0,95	
104	ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	1 535 917	91,37	
105	ЗАО "СПбМТСБ"	75 000	10,00	10,00
106	ООО "Туапсенефтепродукт-Автосервис"	0,1	1,00	
107	ЗАО "Черноморнефтегаз"	5	0,10	0,10
108	ОАО "Куйбышевнефтеоргсинтез"	0,3	0,002	0,002
109	ООО "Туапсенефтепродукт-Санаторий "Смена"	100	0,078	
110	ОАО "Хантымансийскинтерспорт"	150	15,00	15,00
111	ЭООО "Орион"	4 337	9,50	
	<i>Ликвидация и банкротство</i>			
112	ЗАО "Восточный Нефтеналивной Терминал"	576 384	100,00	100,00
113	ООО "Каспойл"	103 413	75,10	
114	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	4 950	99,00	
115	ОАО "ВАРУСТ"	13 900	60,25	60,25
	ВСЕГО:	107 444 785		

В 2009 году приобретены, созданы и выбыли следующие активы:

а) приобретения:

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО "ЮКОС СНГ Инвестмент"	28 787	100,00
ЗАО "Влакра"	3 381 594	50,00

б) создание (формирование):

(тыс. руб.)

Активы	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
--------	---	--------------------

ООО "РН-Шельф Абхазии"	96	100,00
ООО "РН-Абхазия"	47	51,00

в) выбытие

Активы	(тыс. руб.)	
	Фактическая стоимость финансового вложения	Доля участия, %
ООО "Туапсенефтепродукт-Торговля и ресторанный бизнес"	0,1	1,00
ООО "ЧОП "КНПЗ-Страж"	30	100,00
ООО "РН-Нефтепорт"	536 226	100,00

Произошло изменение долей и вложений по следующим обществам:

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» - увеличение фактических вложений на 356,7 млн руб., увеличения процента голосующих акций не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;

ЗАО «Ванкорнефть» - увеличение фактических вложений на 1 579,4 млн руб., увеличение процента голосующих акций на 93,12 % до 93,96 %;

ОАО "НК "Роснефть"- Кабардино-Балкарская Топливная Компания" - увеличение фактических вложений на 473,5 млн руб., увеличения процента голосующих акций на 11,15% от уставного капитала и 6,98% от голосующих акций до 99,81 % и 99,89 % соответственно;

ОАО «Охинская ТЭЦ» - увеличение фактических вложений на 150,1 млн руб., уменьшение процента голосующих акций на 12,02 % до 81,99 %, уменьшение доли произошло в связи с непропорциональным выкупом акций дополнительной эмиссии;

ООО «Бургас-Алесандруполис»- увеличение фактических вложений на 157,1 млн руб., доля не изменилась;

ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» - увеличение фактических вложений на 487,5 млн руб., увеличение доли на 3,52 % до 91,37 %;

ООО «РН-Находканефтепродукт» - увеличение фактических вложений на 536,2 млн руб. путем присоединения ООО «РН-Нефтепорт», доля не изменилась;

ООО «РН-Строй» - увеличение фактических вложений на 192,3 млн руб., доля не изменилась;

ООО «РН-Трейд» - увеличение фактических вложений на 480,0 млн руб., доля не изменилась;

ООО «РН-Аэро» - увеличение фактических вложений на 240,0 млн руб., доля не изменилась;

ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена» - фактические вложения не изменились, доля уменьшилась на 0,922 % до 0,078 %, уменьшение доли произошло в связи с увеличением вклада второго участника;

ООО «Национальный нефтяной консорциум» - уменьшение фактических вложений на 0,008 млн руб., доля уменьшилась на 80 % до 20 %.

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2009 год с 251 443 млн руб. до 349 086 млн руб. произошло за счет роста задолженности по займам в сумме 53 091,3 млн руб., а также за счет увеличения суммы по прочим краткосрочным финансовым вложениям.

Основными факторами изменения финансовых вложений по краткосрочным займам на 53 091,3 млн руб. являются:

- увеличение за 2009 год задолженности по займам ООО «РН- Развитие» на 37 743,7 млн руб.;
- переклассификация задолженности по долгосрочным займам, сроки погашения которой на дату отчетности составляют менее 365 дней, из долгосрочной в краткосрочную в сумме 20 086,5 млн руб.
- погашение дочерними обществами части задолженности по краткосрочным займам.

Основными факторами изменения вложений в ценные бумаги (векселя и облигации) являются:

- предъявление к оплате векселей Банка ВТБ;
- размещение временно свободных средств Общества на сумму 14 082 млн руб. в высоколиквидные ценные бумаги для повышения доходности вложений.

Увеличение прочих краткосрочных финансовых вложений обусловлено размещением в депозиты временно свободных денежных средств в размере 1 000 млн долл США и 20 100 млн руб.

Информация о краткосрочных финансовых вложениях за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Стоимость на начало года	Стоимость на конец года
Финансовые вложения, в т.ч.	251 585 654	349 567 655
<i>Предоставленные краткосрочные займы</i>	<i>227 329 305</i>	<i>280 422</i>
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>	<i>151 495 364</i>	<i>203 456</i> <i>866</i>
<i>Векселя и облигации полученные</i>	<i>17 574 736</i>	<i>16 274 615</i>
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	<i>15 493 235</i>	<i>111 034</i>
<i>Прочие краткосрочные финансовые вложения</i>	<i>6 681 613</i>	<i>52 870 864</i>
Обесценение финансовых вложений, в т.ч.:	142 676	481 373
<i>Предоставленные краткосрочные займы</i>	<i>-</i>	<i>1 600</i>
<i>в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам, входящим в Группу «Роснефть»</i>		<i>1600</i>
<i>Векселя и облигации полученные</i>	<i>111 034</i>	<i>111 034</i>
<i>в т.ч. беспроцентные векселя</i>	<i>111 034</i>	<i>111 034</i>
<i>Прочие краткосрочные финансовые вложения</i>	<i>31 642</i>	<i>368 739</i>
Итого отражено в балансе за вычетом обесценения:	251 442 978	349 086 282
<i>Предоставленные краткосрочные займы</i>	<i>227 329 305</i>	<i>280 420</i>
<i>Векселя и облигации полученные</i>	<i>17 463 702</i>	<i>16 163 581</i>
<i>Прочие краткосрочные финансовые вложения</i>	<i>6 649 971</i>	<i>52 502 125</i>

Оценить влияние изменения резерва по обесценению финансовых вложений на бухгалтерскую отчетность будущих периодов не представляется возможным.

12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках

Производные финансовые инструменты (деривативы) - это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в отчете о прибылях и убытках. Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Общество осуществляет перевод долгосрочных производных финансовых инструментов в краткосрочные:

- на момент, когда до даты исполнения контракта остается 365 дней;
- либо:
- на более позднюю дату - дату составления квартальной и годовой бухгалтерской отчетности, при условии, что на отчетную дату до даты исполнения контракта остается 365 дней и менее.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках, отражаются в активе (пассиве) баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется полностью путём прямой ссылки на ценовые котировки активного рынка по модели Блэка-Шоулза в автоматизированном режиме системы Bloomberg.

В октябре 2009 г. в рамках генерального соглашения об общих условиях проведения депозитных операций с банком ВТБ и в соответствии с заявкой № 7 от 28.10.2009 г. Общество разместило структурированный депозит с фиксированной процентной ставкой на номинальную сумму 500 млн долл. США и сроком действия, истекающим в октябре 2010 г. По условиям соглашения, в нём предусмотрена оговорка, связанная с условием возникновения права: если на дату возврата депозита текущий обменный курс рубля к доллару превысит значение курса конвертации, установленное в договоре, вторая сторона имеет право (опцион) осуществить возврат депозита в рублях, величина которого должна быть равна номинальной сумме, умноженной на соответствующий курс конвертации. Для целей бухгалтерского учета такого рода условие квалифицируется как опцион на продажу валюты (производный финансовый инструмент, оцениваемый по справедливой стоимости).

Таким образом, встроенный опцион был отделен от основного контракта и на 31.12.2009 г. имел справедливую стоимость в виде обязательства в размере 641 тыс. руб. Справедливая стоимость опциона была определена по модели Блэка-Шоулза, реализованной в программном информационном комплексе, предоставляемом агентством Блумберг.

Существенным условием сделок DCD (бивалютные депозиты) является право банка-контрагента приобрести валюту у Общества по заранее оговоренному курсу на определенную дату.

13. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Дебиторская задолженность Общества на 31.12.2008 г. составляла 148 988 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 62 912 млн руб. и составила 211 900 млн руб. на 31.12.2009 г. Основная причина увеличения дебиторской задолженности - рост в течение 2009 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост задолженности иностранных покупателей.

Информация о дебиторской и кредиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

(тыс. руб.)

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, всего:	148 208 801	194 439 231
Покупатели и заказчики	45 588 941	77 585 481
Авансы выданные	31 199 565	17 846 791
Прочие дебиторы, в т.ч.	71 420 295	99 006 959
<i>Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов</i>	<i>40 622 409</i>	<i>16 755 394</i>
<i>Приобретение в 2007 году у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений</i>	<i>8 970 730</i>	<i>8 944 268</i>
<i>Расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций</i>	<i>6 010 915</i>	<i>28 160 430</i>
<i>Проценты по выданным займам</i>	<i>2 495 687</i>	<i>8 768 976</i>
<i>НДС с авансов полученных</i>	<i>771 853</i>	<i>1 335 905</i>
<i>Недостачи и потери, по которым продолжается претензионная работа</i>	<i>71 171</i>	<i>197 590</i>
Резерв по сомнительным долгам в т.ч.	111 091	391 890

Покупатели и заказчики	1 412	6 655
Авансы выданные	13 548	262 756
Прочие дебиторы	96 131	122 479
Итого отражено в балансе за вычетом резервов:	148 097 710	194 047 341
Покупатели и заказчики	45 587 529	77 578 826
Авансы выданные	31 186 017	17 584 035
Прочие дебиторы	71 324 164	98 884 480

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2008 г. составляла 74 377,6 млн руб. За 2009 год задолженность увеличилась на 35 304,8 млн руб. и составила 109 682,4 млн руб. на 31.12.2009 г. Основной причиной увеличения кредиторской задолженности стал рост в течение 2009 года мировых цен на нефть, повлекший за собой рост текущей задолженности по НДС.

Информация о кредиторской задолженности за отчетный год приведена в таблице:

	Сальдо на начало года	Сальдо на конец года
Кредиторская задолженность	74 377 601	109 682 403
Поставщики и подрядчики	43 552 497	48 575 175
Задолженность перед работниками общества	5 574	23 951
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	9 358 122	21 835 030
Авансы полученные	7 650 296	13 567 125
Прочие кредиторы	13 811 112	25 681 122

14. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Дополнительные расходы по займам (кредитам) включаются в состав прочих расходов единовременно.

В целях отнесения процентов по кредитам и займам на стоимость приобретенных активов под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует более 3 месяцев и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2009 году, были направлены на финансирование деятельности Общества, в том числе: финансирование хозяйственной деятельности, пополнение оборотных средств, и т.д.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2009 г. задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества, за отчетный период составила 14 139 млн рублей. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам уменьшилась на 999 млн руб.

	Сальдо на начало года	Получено	Погашено	Перевод кредитов из долгосрочных в краткосрочные ¹	Сальдо на конец года
Долгосрочные кредиты	313 009 902	483 490 844	325 606 045	-9 422 399	461 472 302

¹ В соответствии с Учетной политикой задолженность по кредитам и займам, срок погашения которых становится менее 365 дней, долгосрочная кредиторская задолженность подлежит переводу в состав краткосрочной кредиторской задолженности.

Долгосрочные займы, в т.ч.	22 121 163	1 010 970	104 001		23 028 132
<i>долгосрочные векселя собственные</i>	<i>104 001</i>		<i>104 001</i>		
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	52 686 835		6 614 633		46 072 202
<i>задолженность по налогам и сборам (реструктуризированная)</i>	<i>52 686 835</i>		<i>6 614 633</i>		<i>46 072 202</i>
Краткосрочные кредиты	186 378 473	137 705 761	193 513 886	9 422 399	139 992 747
<i>в т.ч. овердрафты</i>		<i>95 628 263</i>	<i>95 628 263</i>		
Краткосрочные займы, в т.ч.	147 713 864	163 686 513	181 016 050		130 384 327
<i>краткосрочные векселя собственные</i>	<i>46 564 835</i>	<i>3 058 316</i>	<i>49 576 277</i>		<i>46 874</i>

Общество не осуществляло выпуск облигаций, соответственно задолженности по выпущенным и проданным облигациям не имеет.

В 2009 году заключен кредитный договор с Банком Развития Китая, считающийся подписанным 17.02.2009 г. в сумме 15 млрд долларов США, согласно которому в течение 2009 года произведена выборка в сумме 10 млрд долларов США. Выборка оставшейся суммы (5 млрд долларов США) предусмотрена договором в любое время в течение 2010 года по выбору Заемщика.

Стоимость портфеля финансовых обязательств по кредитам и займам Общества по средневзвешенной ставке привлечения с начала года снизилась с 3,82 % до 2,32 % по состоянию на 31.12.2009 г. При этом за период с 01.01.2009 г. по 31.12.2009 г. ставка 1-мес. ЛИБОР снизилась с 0,44 % до 0,23 %, а средневзвешенная маржа снизилась с 3,38 % до 2,09 %.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2009 г. составила 50 749 млн руб. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	57
Поручительства	43

15. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2009 г.	30,24
2008 г.	29,38
2007 г.	24,55
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов:

	(тыс. руб.)	
	За 2009 год	За 2008 год
Положительная курсовая разница	156 943 140	46 436 463
Отрицательная курсовая разница	172 304 802	106 251 129

16. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплаченных в 2009 году, составили:

- налог на прибыль - 20 %;
- налог на добавленную стоимость - 18 %.

Налог на добычу полезных ископаемых включенный в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг составил 189 062 млн руб., в 2008 году 280 835 млн руб.

Экспортная пошлина в 2009 году была начислена в сумме 437 991 млн руб. в 2008 году 582 763 млн руб.

Текущий налог на прибыль за 2009 год составляет 44 556 млн руб., за 2008 год 47 124 млн руб.

Налог на прибыль, исчисленный в отчетном году за предыдущие отчетные периоды по уточненным налоговым декларациям:

	(тыс. руб.)	
	За 2009 год	За 2008 год
Перерасчет налога на прибыль за предыдущие годы	290 238	(2 861 545)

По состоянию на 31.12.2009 г. текущая задолженность Общества по налогам в бюджет составила 5 117 млн руб., задолженность государственных внебюджетных фондов перед Обществом составляет 37 млн руб.

При этом текущая задолженность федерального бюджета по ЕСН в сумме 24 млн руб. включена в показатель строки баланса «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты».

Дебиторская задолженность по налогам в бюджет по состоянию на 31.12.2009 г. составила 16 718 млн руб., в том числе:

- по НДС, в том числе по экспортным операциям, - 16 692 млн руб.;
- по прочим налогам - 26 млн руб.

В течение 2009 года дебиторская задолженность по налогам снизилась на 23 841 млн руб.

Снижение задолженности Общества по сравнению с прошлым годом произошло за счет увеличения начислений по налогу на прибыль в IV квартале 2009 года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, в котором были получены налоговые убытки.

Дебиторская задолженность по НДС состоит из сумм экспортного НДС, заявленного к возмещению из бюджета по декларациям за III-IV кварталы 2009 года в сумме 11 991,5 млн руб., и сумм НДС, отказанных налоговыми органами к возмещению по услугам, оказанным перевозчиками экспортных грузов по территории РФ, не помещенных под таможенный режим экспорта. Все суммы отказов обжалованы в судебном порядке и находятся на рассмотрении в различных судебных инстанциях.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

17. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2009 г. составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5 % уставного капитала. На 31.12.2009 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,29 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2009 г. составляет 113 275 млн руб. Существенных изменений добавочного капитала по отношению к 2008 году не производилось (на 31.12.2008 г. добавочный капитал составлял 113 276 млн руб.).

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31.12.2009 г. составили 748 859 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2009 года (561 138 млн руб.) составило 187 721 млн руб. или 33,5 %. Чистые активы Общества на 31.12.2009 г. превышают его уставный капитал на 748 753 млн руб.

18. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем, управленческие расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции.

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией; и остатками готовой продукции на складе.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2009 г. составила 427 398 млн руб., нераспределенная прибыль прошлых лет на 31.12.2008 г. 447 746 млн рублей.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет:

- начисленных дивидендов - 20 349 млн руб.;
- списанием с добавочного капитала сумм переоценки основных средств по выбывшим объектам 1 млн руб.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 208 180 млн рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

	(тыс. руб.)	
	За 2009 год	За 2008 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	949 878 883	1 008 177 496
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	885 934 620	961 893 005
<i>от торгово-закупочной</i>	62 774 571	45 103 558
<i>посреднической</i>	1 169 692	1 180 933
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	548 902 320	632 534 219
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	493 916 424	588 436 965
<i>от торгово-закупочной</i>	54 985 876	44 097 254
<i>посреднической</i>	-	-
Валовая прибыль	400 976 563	375 643 277
Коммерческие расходы	115 410 238	98 835 459
Управленческие расходы	14 627 436	13 650 310
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	270 938 889	263 157 508
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	(13 869 421)	(72 793 743)
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Проценты к получению</i>	19 413 191	5 246 401
<i>Проценты к уплате</i>	19 418 640	16 972 002
<i>Доходы от участия в других организациях</i>	2 324 986	2 909 031
<i>Налоговые платежи</i>	4 854 161	4 259 511
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Налог на имущество</i>	4 792 839	4 213 106

Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	93 940 593	41 200 530
<i>В т. ч.:</i>		
Выручка от продажи акций, долей	8	2 621 908
Доходы от выбытия долгосрочных векселей	7 266	23 950
Доходы от продажи товарно-материальных ценностей	406 955	290 120
Доходы от продажи основных средств	666 270	1 244 030
Доходы от переуступки прав требования дебиторской задолженности	1 519 993	18 113
Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг	91 220 116	36 299 971
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	95 561 791	40 372 853
<i>В т. ч.:</i>		
Стоимость выбывших акций, долей	8	1 607 878
Стоимость выбывших долгосрочных векселей	7 266	23 950
Стоимость выбывших товарно-материальных ценностей	365 259	169 383
Остаточная стоимость проданных основных средств	557 347	1 087 571
Расходы по переуступке прав требования дебиторской задолженности	1 351 711	67 025
Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг	90 335 177	36 060 929
Иные прочие доходы	184 037 504	60 000 352
<i>В т. ч.:</i>		
Штрафы, пени, неустойки по суду	116 005	795 809
Списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности по результатам инвентаризации	1 658 969	3 142 495
Доход от продажи-покупки валюты	2 886 156	4 423 017
Возврат акциза	4 973 621	3 683 120
Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	14 842 070	1 322 420
Курсовые разницы	156 943 140	46 436 463
Иные прочие расходы	193 751 103	120 545 691
<i>В т. ч.:</i>		
Штрафы, пени, неустойки, признанные	- 103 910	692 771
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	1 264 835	1 419 657
Банковские услуги	1 762 338	2 965 483
Расходы на создание резервов под снижение стоимости активов.	1 847 324	464 567
Расходы от продажи-покупки валюты	3 754 285	1 983 450
Курсовые разницы	172 304 802	106 251 129

19. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в отчете о прибылях и убытках справочно.

Ставка отложенных и постоянных налоговых активов обязательств составляет 20%.

Данные об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах приведены в таблице:

	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	1 026 865	11 532 152	10 464 818	2 094 199

(тыс. руб.)

Отложенное налоговое обязательство	4 307 628	6 853 142	1 162 045	9 998 725
Постоянный налоговый актив	X	4 266 653	X	X
Постоянное налоговое обязательство	X	5 286 431	X	X

Показатель условного расхода по налогу на прибыль составляет 51 414 млн руб. Постоянные и временные разницы, повлекшие корректирование условного дохода (расхода) по налогу на прибыль приведены в таблице:

Наименование	(тыс. руб.)			
	Остаток на начало года	Возникло за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Положительные постоянные разницы	X	26 432 155	X	X
Отрицательные постоянные разницы	X	21 333 265	X	X
Вычитаемые временные разницы	5 134 325	57 660 760	52 324 090	10 470 995
Налогооблагаемые временные разницы	21 538 140	34 265 710	5 810 225	49 993 625

20. Выплата дивидендов

Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2009 год составляет 208 180 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2009 год составляет 19,64 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2009 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в апреле 2010 г.

По итогам работы за 2008 год годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 19.06.2009 г. (протокол б/н) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «НК «Роснефть» 20 348,5 млн руб., что составляет 1 руб 92 коп на 1 акцию.

По состоянию на 31.12.2009 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 20 324 млн руб., т.е. 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.

21. Условные факты хозяйственной деятельности

- 19.09.2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопродшественник ОАО «НК «Роснефть») взыскано в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» по 4 искам задолженность по 4 договорам займа: 11 233 000,0 тыс. рублей - сумма займа; 1 702 858,5 тыс. рублей - начисленные проценты; 857 507,26 долларов США - арбитражные сборы и судебные издержки. ОАО «НК «Роснефть» направило заявления об отмене состоявшихся решений МКАС при ТПП РФ в арбитражный суд. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г., оставленными в силе постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007 г., решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 19.09.2006 г. были отменены. Определениями Высшего Арбитражного Суда РФ от 10.12.2007 г. компании «Yukos Capital S.a.r.l.» было отказано в передаче дел в Президиум Высшего Арбитражного Суда РФ для пересмотра в порядке надзора указанных судебных актов арбитражных судов. Срок возврата займов согласно условиям договоров займа определен 31.12.2007 г. Акционер ОАО «НК «Роснефть» обратился в Арбитражный суд г. Москвы с иском к ОАО «НК «Роснефть» и компании «Yukos Capital S.a.r.l.», в котором просил признать заключенные договоры займа недействительными. Вынесение решения по иску ожидается в следующем отчетном периоде. В свою очередь, компания «Yukos Capital S.a.r.l.» обратилась в Нидерландах в суд с заявлением о признании и приведении в исполнение указанных Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ. В удовлетворении данного заявления судом было отказано. 13.01.2009

г. Апелляционный суд Амстердама рассмотрел апелляционную жалобу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» на указанное решение об отказе в приведении в исполнение Решений МКАС при ТПП РФ в Нидерландах.

Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009 г. вынес решение об отмене решения суда Амстердама первой инстанции и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов. На данное решение Обществом 29.06.2009 г. была подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов, 29.09.2009 г. «Yukos Capital S.a.r.l.» представил отзыв на данную жалобу. Представленные сторонами документы будут рассматриваться Верховным судом Нидерландов в 2010 г.

Кроме того, компания "Yukos Capital S.a.r.l." обратилась в федеральный окружной суд США в г. Нью-Йорк с иском заявлением к ОАО "НК "Роснефть" о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ и/или решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 г. в США. ОАО "НК "Роснефть" подало ходатайство об отклонении заявления компания "Yukos Capital S.a.r.l.", все процессуальные документы в рамках рассмотрения которого должны быть поданы в суд до 05.03.2010 г.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Глендейл Груп Лимитед» о наложении обеспечительного ареста на денежные средства и имущество, которые компания «Юкос Файненс Б.В.» имеет в своем владении и будет должна передать ОАО «НК «Роснефть» в рамках существующих или будущих юридических отношений между ними. Данное заявление было подано в целях обеспечения требования компании «Глендейл Груп Лимитед» к ОАО «НК «Роснефть» на основании векселей, выпущенных ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. в размере около 130 млн евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». В марте 2009 г. по заявлению «Глендейл Груп Лимитед» также был наложен обеспечительный арест на акции ОАО «НК «Роснефть» в компании «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» (Нидерланды). В октябре 2008 г. ОАО «НК «Роснефть» подало ходатайство о неподсудности спора суду Нидерландов, которое было отклонено 13.05.2009 г. ОАО «НК «Роснефть» после этого заявило ходатайство о предъявлении истцом оригиналов векселей. Решение по указанному ходатайству, а также рассмотрение спора по существу ожидаются в новом отчетном периоде.
3. В настоящее время Обществу не возмещено 5362,4 млн руб. НДС, из которых в отношении 4 474,8 млн руб. ведутся судебные споры по обжалованию решений налогового органа об отказе в возмещении НДС.
4. В судебном порядке также оспариваются решения налоговых органов, принятые по результатам выездных и камеральных налоговых проверок ОАО «НК «Роснефть» на общую сумму 1267,5 млн руб. Иски находятся на рассмотрении в арбитражном суде 1 инстанции, решения по данным требованиям будет принято в следующем отчетном периоде.
5. 25.07.2008 г. Управление ФАС России по Иркутской области вынесло решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства. 22.09.2008 г. на основании указанного решения Иркутское УФАС вынесло постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в размере 229 млн. руб. Указанные Решение, Предписание и Постановление Иркутского УФАС были оспорены Обществом в судебном порядке. Требования ОАО «НК «Роснефть» в части оспаривания решения и предписания антимонопольного органа не были поддержаны арбитражными судами первой и апелляционной инстанции. ОАО «НК «Роснефть» планирует оспаривать отрицательные для Общества судебные акты в кассационном порядке. Дело об оспаривании Постановления о наложении административного штрафа было приостановлено до вступления в законную силу решения суда по делу об оспаривании решения и предписания от 25.07.2008 г. В настоящее время производство по делу должно быть возобновлено. На дату составления отчетности постановление Иркутского УФАС о наложении на Общество административного штрафа в размере 229 млн.руб. не вступило в законную силу.

28.10.2008 г. ФАС России вынесла решение и предписание о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

В 24.12.2008 г. на основании решения и предписания от 28.10.2008 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 1 508,7 млн руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. На дату составления настоящей отчетности указанные дела не были рассмотрены судами по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

29.07.2009 г. ФАС России вынесла решение и предписание по делу о нарушении ОАО «НК «Роснефть» антимонопольного законодательства, которые были оспорены в судебном порядке.

27.10.2009 г. на основании решения и предписания от 29.07.2009 г. ФАС России вынесла постановление о наложении на ОАО «НК «Роснефть» административного штрафа в сумме 5 280,4 млн руб. за нарушение антимонопольного законодательства, которое также было обжаловано ОАО «НК «Роснефть» в судебном порядке. На дату составления настоящей отчетности указанные дела не были рассмотрены судами по существу, постановление о наложении штрафа не вступило в законную силу.

22. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности ОАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

К связанным сторонам ОАО «НК «Роснефть»» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (компании, контролируемые государством, а также акционеры, имеющие право распоряжаться более чем 10 и не более 20 процентами голосующих акций).

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ОАО «НК «Роснефть»»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (компании, консолидируемые ОАО «НК «Роснефть» как зависимые);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций);
- организации, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности;
- другие связанные стороны.

Дочерние общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть»» владеет непосредственно или через другие организации более чем 50 % обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

	(тыс. руб.)	
	За 2008 год	За 2009 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	74 886 536	69 265 719
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	207 173 642	180 758 967
Доходы от сдачи имущества в аренду	25 102 500	37 952 539
Прочая реализация (в т.ч. товаров) и доходы	44 420 261	60 072 184
	351 582 939	348 049 409
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	25 673 986	36 403 841
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	2 114 432	884 554
Логистические услуги и расходы на транспортировку	30 430 827	33 566 844
Услуги по добыче нефти и газа	113 030 960	124 933 944
Стоимость процессинга	33 911 269	34 451 671
Прочие расходы	12 089 541	13 815 109
	217 251 015	244 055 963
Прочие операции		
Покупка основных средств	5 27	2 765
Кредиты/ займы выданные	367 969 920	175 080 466
Погашение кредитов/займов выданных	108 884 718	101 533 410
Поступление краткосрочных кредитов и займов	104 119 961	91 393 264
Погашение краткосрочных кредитов и займов	85 615 821	62 186 155
Погашение долгосрочных кредитов и займов	2 594 623	-
Депозиты размещенные	1 500 000	815 980
Депозиты погашенные	1 500 000	815 980
Проценты к получению	2 668 015	11 867 272
Дивиденды полученные	2 896 650	2 309 779
Полученные гарантии и обеспечения	20 000	-
	799 372 €	916 701 215
	(тыс. руб.)	
	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	5 31	2 912 453
Дебиторская задолженность, в т.ч.	28 031	68 457 758
- долгосрочная	1	15 479 686
- авансы выданные краткосрочные	8 19	17 740 029
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода		2 383
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	766 027 7	845 331 004
	540 390 3	565 432 684
	799 372 €	916 701 215

Обязательства

Кредиторская задолженность краткосрочная	49 889 688	68 912 748
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	107 401 010	136 631 394
в т.ч. долгосрочные	6 294 911	5 294 911
	157 290 698	205 544 142

Зависимые общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ОАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации более 20 %, но менее 50 % обыкновенных голосующих акций и оказывает существенное влияние.

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2009 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	1 028 642	991 845
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 657 647	2 478 023
Доходы от сдачи имущества в аренду	107 553	132 251
Прочие доходы	1 165 983	1 469 098
	6 959 825	5 071 217
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	11 279 633	3 549 133
Логистические услуги и расходы на транспортировку	849 091	510 145
Расходы по аренде имущества	87 013	27 245
Прочие расходы	99 860	95 165
	12 315 597	4 181 688
Прочие операции		
Покупка основных средств	1	932
Кредиты/ займы выданные	2 030 954	1 897 862
Поступление краткосрочных кредитов и займов	3 424 354	
Погашение краткосрочных кредитов и займов		30 197
Погашение долгосрочных кредитов и займов	8 768 779	
Проценты к получению	261 153	557 603
Дивиденды полученные	12 381	15 121

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
Активы		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	914 826	1 477 079
- долгосрочная	476 053	1 014 360
- авансы выданные краткосрочные	18 542	
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	12 263 770	18 281 178
	11 878 927	17 412 687
	13 178 596	19 758 257
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	157 563	245 983
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	31 167	970
в т.ч. долгосрочные	31 167	
	188 730	246 953

Информация о вознаграждениях основному управленческому персоналу

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: Президент Компании, Вице-президенты, члены Совета директоров, члены Правления, члены Ревизионной комиссии, Директора департаментов и Руководители самостоятельных подразделений, а также иные должностные лица, наделенные соответствующими полномочиями.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило 1 518 429 тыс. руб. и 1 097 085 тыс. руб. за 2009 и 2008 годы соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Сумма выплаченного выходного пособия за 2009 и 2008 годы составила 91 366 тыс. руб. и 99 437 тыс. руб. соответственно.

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 11 140 тыс. руб. в 2009 году и 16 408 тыс. руб. в 2008 году.

Сумма страховых взносов по долгосрочному добровольному страхованию составила 107 786 тыс. руб. и 100 900 тыс. руб. в 2009 и 2008 годы соответственно.

Согласно действующей в Обществе системе негосударственного пенсионного обеспечения, страховые взносы на именные счета работников не зачислялись, в связи с чем информация о суммах выплат основному управленческому персоналу не приводится.

Информация о вознаграждениях членам Совета Директоров и членам Ревизионной комиссии приведена в п.1 Пояснительной записки.

Основные владельцы

Сумма дивидендов, выплаченных основному акционеру, в 2008 году за 2007 год - 12 745 млн руб., в 2009 году за 2008 год - 15 294 млн руб.

Компании, контролируемые государством

Таковыми предприятиями являются бывшие подразделения РАО «ЕЭС», ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

	(тыс. руб.)	
	За 2008 год	За 2009 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	37 750 506	46 636 975
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	13 667 249	9 422 619
Доходы от реализации финансовых вложений	32 046 671	48 648 167
Прочие доходы	1 309 137	32 265
	84 773 563	104 740 026
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	33 007 348	33 370 821
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии		
Логистические услуги и расходы на транспортировку	80 154 297	92 864 892
Таможенные пошлины	585 755 295	369 615 210
Расходы по аренде имущества	287 873	356 726
Расходы при выбытии финансовых вложений	31 013 918	47 768 272
Прочие расходы	1 828 513	833 498
	732 047 244	544 808 419
	За 2008 год	За 2009 год

Прочие операции

Поступление краткосрочных кредитов и займов	150 693 093	58 508 292
Погашение краткосрочных кредитов и займов	145 871 897	105 797 447
Поступление долгосрочных кредитов и займов	31 592 605	
Погашение долгосрочных кредитов и займов	27 093 283	68 984 607
Поступление краткосрочного займа в натуральной форме	17 925	
Погашение краткосрочного займа в натуральной форме	17 925	
Депозиты размещенные	507 022 740	559 036 257
Депозиты погашенные	505 910 955	493 416 426
Проценты к уплате	5 520 537	3 611 924
Проценты к получению	1 323 976	2 876 462
Выданные гарантии и обеспечения	6 345 542	27 147 391

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009 г.	Сальдо на 31.12.2009 г.
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	18 057 318	31 349 369
Дебиторская задолженность, в т.ч.	8 990 917	16 236 115
- долгосрочная дебиторская задолженность	31 298	1 078 907
- авансы выданные краткосрочные	4 376 759	11 194 896
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода;	51 611	53 593
<i>справочно: величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в т.ч. за счет средств резерва по сомнительным долгам</i>		501
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	18 598 902	59 571 005
	153 545	24 348 905
	45 647 137	107 156 489
Обязательства		
Кредиторская задолженность краткосрочная	448 067	1 923 040
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	152 862 744	42 806 636
в т.ч. долгосрочные	107 705 231	3 326 862
	153 310 811	44 729 676

Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ОАО «НК Роснефть» за период 2008-2009 годы отсутствуют.

Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включены страховые компании и негосударственный пенсионный фонд, действующие в интересах работников Общества и прочие общества.

(тыс. руб.)

	За 2008 год	За 2009 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа		144 436
Доходы от сдачи имущества в аренду	6 540	-
Прочие доходы	1 449	295 384
	7 989	439 820

Затраты и расходы

Покупка нефти и газа		4 306 842
Логистические услуги и расходы на транспортировку		737 561
Расходы на страхование	207 282	255 051
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	228 770	244 553
	436 052	5 544 007

(тыс. руб.)

	Сальдо на 01.01.2009	Сальдо на 31.12.2009
Активы		
Дебиторская задолженность		12 216
		12 216

ОАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

23. Показатели по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» при выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

(тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	всего	внешний рынок	внутренний рынок
Нефть	480 824 713	438 793 036	42 031 677
Газ	12 684 508		12 684 508
Нефтепродукты	392 172 201	213 387 779	178 784 422
Прочие продажи	64 197 461		64 197 461
Всего:	949 878 883	652 180 815	297 698 068

24. Прочие аспекты деятельности Общества

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что ее деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Общество продолжает заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительно-монтажных работ. Начиная с 2008 года, объектом страхования также являются имущественные интересы Общества, связанные с неполучением ожидаемой прибыли в результате перерыва в предпринимательской деятельности.

Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2009 года энергетическим ресурсам²:

(тыс. руб.)

№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	15 711
2	Тепловая энергия	2 075

Президент ОАО «НК «Роснефть»

С.М. Богданчиков

Генеральный директор ООО «РН-Учет»
(Договор от 01.04.2009 г. № 0001009/0658Д)

И.В. Павлов

12 февраля 2010 г.

² Требование статьи 22 Федерального закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со статьей 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
независимой аудиторской компании ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА»
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
ОАО «НК «Роснефть»

за 2009 год

Аудируемое лицо:

- Наименование: ОАО «НК «Роснефть»;
- Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: №024537 от 07.12.1995 г., ОГРН 1027700043502;
- Юридический адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.;
- Почтовый адрес: 115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Аудитор:

- Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РОСЭКСПЕРТИЗА».
- Свидетельство о государственной регистрации ООО «РОСЭКСПЕРТИЗА» № 183142 выдано Московской регистрационной палатой 23 сентября 1993 года.
- Свидетельство о внесении 27 сентября 2002 года записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01 июля 2002 года, за основным государственным номером 1027739273946.
- Юридический адрес: Российская Федерация, 107078, г. Москва, ул. Маши Порываевой, дом 11.
- Почтовый адрес: Российская Федерация, 127055, г. Москва, Тихвинский пер. дом 7, строение 3.
- Член СРОА «НП «Российская коллегия аудиторов», регистрационный номер записи о внесении в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемых организаций аудиторов 10205006556.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января по 31 декабря 2009 года. Финансовая (бухгалтерская) отчетность состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Прилагаемая отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» исходя из Федерального Закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н, «Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 №43н, приказа Министерства финансов РФ от 22.07.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Ответственность за подготовку данной отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствия порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности (Постановление Правительства РФ от 23.09.2002 № 696 в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.07.2003 № 405, от 07.10.2004 № 532, от 16.04.2005 № 228, от 25.08.2006 № 523, от 22.07.2008 № 557, от 19.11.2008 № 863), а также внутрифирменными стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

12 февраля 2010 г.

Зам. Генерального директора
ООО «Росэкспертиза»
(по доверенности №4 от 31.12.09.)
Квалификационный аттестат аудитора
№ К008659 от 24.10.94. в области общего
аудита, продлен на неограниченный срок

Д. П. Жильцов

Руководитель аудиторской проверки
Квалификационный аттестат аудитора
№ К 016005 с 24.04.2001г. в области общего
аудита, продлен на неограниченный срок

И.В. Конюхова

М.П.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 31 марта 2010 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	Форма № 1 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710001
Вид деятельности	по ОКПО	31.03.2010
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	ИНН	00044428
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	7706107510
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 358 598	3 307 091
Основные средства	120	287 121 412	288 895 162
Незавершенное строительство	130	90 883 319	101 558 399
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	605 869 880	613 481 483
Отложенные налоговые активы	145	2 094 199	2 365 017
Геолого-разведочные активы	147	33 672 012	33 306 157
Прочие внеоборотные активы	150	4 679 378	4 448 062
Итого по разделу I	190	1 027 678 798	1 047 361 371
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	27 705 185	29 717 731
в том числе:	211	3 787 499	4 336 613
сырье, материалы и другие аналогичные ценности			
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 625 479	2 617 718
готовая продукция и товары для перепродажи	214	16 197 015	17 812 908
товары отгруженные	215	3 537 658	3 376 851
расходы будущих периодов	216	1 557 534	1 573 641
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	17 459 206	15 515 052
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17 852 712	19 655 192
в том числе покупатели и заказчики	231		
Долгосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о	233		

прибылях и убытках			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	194 047 341	258 463 426
в том числе покупатели и заказчики	241	77 578 826	123 866 536
Краткосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	243	0	1 173 160
Краткосрочные финансовые вложения	250	349 086 282	313 866 865
Денежные средства	260	38 721 057	24 215 091
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	644 871 783	662 606 517
БАЛАНС	300	1 672 550 581	1 709 967 888

ПАССИВ	Код строк и	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-117 297	-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	635 578 563
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	470	0	51 254 656
ИТОГО по разделу III	490	748 847 750	800 102 406
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	484 500 434	447 198 081
Отложенные налоговые обязательства	515	9 998 725	11 687 053
Прочие долгосрочные обязательства	520	46 072 202	44 460 731
Долгосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	523		
ИТОГО по разделу IV	590	540 571 361	503 345 865
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	270 377 074	256 643 779
Кредиторская задолженность	620	109 682 403	141 620 612
в том числе поставщики и подрядчики	621	48 575 175	61 185 175
задолженность перед персоналом организации	624	23 951	151 750
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	22	31 505
задолженность по налогам и сборам	626	21 835 008	24 594 337
прочие кредиторы	628	39 248 247	55 657 845
Краткосрочные производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через отчет о	623	641	4 855 541

прибылях и убытках			
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	66 152	63 542
Доходы будущих периодов	640	11 100	11 065
Резервы предстоящих расходов	650	2 994 100	3 325 078
в т. ч. резервы под условные факты деятельности	651		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	383 131 470	406 519 617
БАЛАНС	700	1 672 550 581	1 709 967 888

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	51 297 636
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	4 143 205
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	67 653 862
Износ жилищного фонда	970	12 431	12 431
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	2 899	2 899
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	5 654 578	5 697 285

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2010 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
Организация: Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	по ОКПО	31.03.2010
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00044428
Вид деятельности	по ОКВЭД	7706107510
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1		

Наименование показателя	Код строк и	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	246 664 570	189 659 261
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	020	-153 143 799	-108 378 291
Валовая прибыль	029	93 520 771	81 280 970
Коммерческие расходы	030	-31 213 572	-27 275 483
Управленческие расходы	040	-3 215 509	-3 275 772
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	050	59 091 690	50 729 715
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	5 498 574	2 757 330
Проценты к уплате	070	-4 489 081	-4 818 552
Доходы от участия в других организациях	080	204 750	0
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	27 682 729	2 551 216
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	100	-27 607 335	-2 580 319
Налоговые платежи	110	-1 207 111	-1 204 373
Иные прочие доходы	120	32 611 097	53 233 523
в т.ч. доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	123	1 612 961	942 060
Иные прочие расходы	130	-26 823 179	-107 550 383
в т.ч. расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	133	-5 388 833	-651 995
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки(050+060-070+080+090-100+120-130))	140	64 962 134	-6 881 843
Отложенные налоговые активы	150	270 818	2 575 205
Отложенные налоговые обязательства	151	-1 688 327	-1 310 758
Текущий налог на прибыль	152	-12 767 566	
Налог на прибыль за предыдущие отчетные периоды	153	477 597	-152 027

Налог на вмененный доход	154		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (140+150-151-152-153-154)	190	51 254 656	-5 769 423
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	2 011 253	61 142

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	331 283 707	-331 876 775	136 662 867	-136 492 589
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	24 519 165	-13 377 682	45 858 449	-102 376 547
Банковские услуги	230		-162 192		-1 471 830
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном периоде	240	1 509 196	-4 429 442	4 506 284	-713 619
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	7 272	-11 968	1 459	-10 865
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 559 255	-43	112 428	-17 615

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008г. № 106н:

допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);

допущения непрерывности деятельности предприятия;

допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;

допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой в 2010 году:

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для производства продукции, выполнения работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 27.11.2006), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату принятия объекта от поставщика, при условии регистрации права собственности и готовности объекта к эксплуатации. При этом исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты, фактически эксплуатируемые, отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., по которым сумма амортизации определяется на основании норм амортизационных отчислений, установленных Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если:

а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации);

б) проведена переоценка основных средств;

в) проведены работы по частичной ликвидации;

г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов»,

утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

3. Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Задолженность отражается в составе долгосрочной или краткосрочной в зависимости от оставшегося срока погашения. На момент, когда срок погашения становится менее 365 дней, осуществляется перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются.

6. Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

7. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

9. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

9. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Результаты переоценки акций, имеющих текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности с отнесением сумм дооценки на добавочный капитал, в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

Согласно пункта 68 «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н с учетом изменений, сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества предприятия со сроком использования свыше 12 месяцев, проводимой в установленном порядке, сумма полученная сверх номинальной стоимости размещенных акций и другие аналогичные суммы, учитываются как добавочный капитал и отражаются в балансе отдельно. Возможность отражения на счете 83 «Добавочный капитал» предусмотрена инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета (приказ Минфина РФ № 94н). Согласно пояснениям к счету 83 «Добавочный капитал» по кредиту счета 83 отражается прирост стоимости внеоборотных активов, выявляемый по результатам переоценки. В соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», к внеоборотным активам относятся долгосрочные финансовые вложения. Данный подход соответствует и требованиям МСФО.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

В случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и

становятся свыше 365 дней осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную.

На момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость оцениваются при выбытии в следующем порядке:

вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, прочие финансовые вложения оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы;

акции акционерных обществ, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

По Финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость по состоянию на 31 декабря отчетного года создается резерв под обесценение финансовых вложений.

Бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях получения в будущем экономических выгод в виде расширения и укрепления производственной и финансовой базы инвестируемого Общества, в виде уменьшения его финансовых потерь от удовлетворения возможных претензий по несвоевременной оплате задолженности не входящим в группу предприятиям, в виде повышения научно-технического потенциала и обновления производственных мощностей и т.п., учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

10. Геологоразведочные активы (права пользования недрами, результаты геологоразведочных работ, технологические проектные документы) учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

На этапе промышленной эксплуатации месторождений все затраты по геологоразведочным работам (кроме разведочного бурения и технологических - проектных документов) признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в себестоимость добычи нефти и газа.

11. Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

12. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

13. Затраты, произведенные в отчетном периоде, но определенно относящиеся к получению дохода в будущих периодах, следующих за отчетным, и на момент составления отчетности обеспечивающие будущие экономические выгоды отражаются в составе расходов будущих периодов. списание расходов будущих периодов, стоимость которых существенна, может быть полным при наступлении периода, к которому они относятся, или равномерным, если данные расходы относятся к нескольким периодам.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, может быть установлен способ списания:

пропорционально объему выпущенной продукции;

объему добытого полезного ископаемого;

пропорционально тонно-километрам и пассажиро-километрам перевезенных грузов;

прочие обоснованные способы, более точно отражающие порядок получения экономической выгоды от использования объекта расходов будущих периодов.

14. Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету

в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», управленческие расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В бухгалтерской отчетности, форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках», эти расходы показываются по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу, относящиеся к готовой продукции собственного производства и покупным товарам, в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением доли расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию, а также остаток продукции на независимых ресурсных складах. В бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», доля расходов на продажу, приходящаяся на отгруженную, но не реализованную продукцию, показывается по строке 215 «Товары отгруженные». Доля расходов на продажу, приходящаяся на остаток продукции на независимых ресурсных складах, показывается по строке 214 «Готовая продукция и товары».

15. Прочие расходы определяются в следующем порядке
величина расходов, связанных с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции, а также с участием в уставных капиталах других организаций, с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности Общества), процентов, уплачиваемых Обществом за предоставление ей в пользование денежных средств, а также расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, определяются в порядке, аналогичном предусмотренному для учета расходов по обычным видам деятельности.

штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещение причиненных Обществом убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных решением суда или признанных Обществом.

дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы Общества в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Общества.

штрафные санкции и пени перед бюджетом и внебюджетными фондами, доначисленные налоги, в т.ч. по актам выездных (камеральных) проверок отражаются в бухгалтерском учете по факту признания их Обществом или по мере вступления решения суда в законную силу.

суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов.

прочие расходы подлежат зачислению на счет прибылей и убытков Общества, кроме случаев, когда законодательством или правилами бухгалтерского учета установлен иной порядок.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2010 года:

1. Изменено понятие инвестиционного актива. Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление. В 2009 году к инвестиционному активу относились объекты имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требовала более 3 месяцев.

2. Уточнен порядок отражения в бухгалтерской отчетности материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе для выполнения работ по капитальному строительству. Такие материалы должны отражаться по строке «Незавершенное строительство». В 2009 году отражались по статье «Запасы».

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	907 291 732	1 160 362 151	1 006 579 116	270 514 890

Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	80	76	77	76
---	----	----	----	----

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, руб.: **360 225 400 397**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, руб.: **112 869 118 629**

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 завершенного 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 ответчика. 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») по 4 искам 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 иностранного государства. 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. 29.04.2008 г. компания Yukos Capital S.a.r.l. подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Рассмотрение апелляционной жалобы состоялось 13.01.2009, Апелляционный суд Амстердама 28.04.2009г. отменил решение суда Амстердама первой инстанции и постановил, что Арбитражные решения должны быть приведены в исполнение на территории Нидерландов. На данное решение Компанией 29.06.2009 г. подана кассационная жалоба в Верховный суд Нидерландов. 29.09.2009 Yukos Capital S.a.r.l. представила возражение на кассационную жалобу ОАО «НК «Роснефть» в Верховный суд Нидерландов. «Yukos Capital S.a.r.l.» возбудил исполнительное производство по исполнению Решения Апелляционного суда Амстердама от 28.04.2009 на территории Нидерландов. 09.04.2010 г. нидерландский прокурор выдал свое консультативное заключение, которое касалось возражений Yukos Capital S.a.r.l. по вопросу приемлемости рассмотрения жалобы в Верховном суде Нидерландов. Компания представила комментарии в отношении указанного заключения 23.04.2010 г. Представленные сторонами документы будут рассматриваться Верховным судом Нидерландов в 2010 году.

В 2009-2010 гг. Yukos Capital S.a.r.l. подала следующие дополнительные исковые заявления: (1) в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений и решения Апелляционного суда Амстердама в США; (2) в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях; (3) в Высокий Суд Правосудия в Дублине о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений в Ирландии, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях; и (4) в Королевский Суд острова Джерси о признании и приведении в исполнение Арбитражных решений на о. Джерси, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях. Судебные разбирательства в Англии, Ирландии и на о. Джерси начались с заявления ходатайств о вынесении приказов о наложении ареста на активы Компании в размере заявленных требований, которые были удовлетворены в рамках процедуры ex parte (в отсутствие другой стороны). Суд в штате Нью-Йорк разрешил арест активов до вынесения окончательного судебного решения, который распространялся бы на активы

Компании в Нью-Йорке на сумму до 419 млн. дол. США, однако, фактически никакого имущества арестовано не было.

6 апреля 2010 г. в Англии суд вынес приказ в связи с достижением согласия сторон, в соответствии с которым: (1) Компания согласилась предоставить согласованное сторонами обеспечение для целей судебных разбирательств в Англии и Нидерландах; (2) все приказы о замораживании активов и наложении арестов, а также все приказы на стадии исполнения судебных решений были отменены в Англии, Ирландии, на о. Джерси, в Нидерландах и в штате Нью-Йорк; (3) судебные разбирательства в штате Нью-Йорк, Ирландии и на о. Джерси были прекращены; (4) Yukos Capital S.a.r.l. обязалась не возбуждать никаких новых судебных разбирательств в отношении Арбитражных решений; и (5) Yukos Capital S.a.r.l. обязалась отказаться от каких-либо попыток привести в исполнение решение Апелляционного суда Амстердама. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательствах в Нидерландах и Англии.

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): **12.4**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited)***

Место нахождения: ***125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.

Сведения о получении разрешения 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».

Иностранная организация торговли (организаторы торговли), через которую 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 2005 г.

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: **1 326 763 000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала Общества**

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, руб.: **1 326 763 000**

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **14.6**

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 периоде.

За 2006 г.

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 17.1. статьи 17 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 периоде.

За 2007 г.

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 17.1. статьи 17 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 периоде.

За 2008 г.

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 17.1. статьи 17 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 периоде.

За 2009 г.

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 периоде.

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) Положения 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 (копии 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, Комсомольская 36

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

163000 Россия, г.Архангельск, Приморская 2/68

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, Каякентский р-н, с Новокаякент, Новая 24 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-Востокнефтепродукт"**

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 "Востокшельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Востокшельф"**

Место нахождения

115035 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 "Каспийл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийл"**

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,, Суцеский 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
197343 Россия, г.Санкт-Петербург,, Земледельческая, 3 литер "Б" оф. помещение 6-НЮ №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 "Верхнечонскнефтегаз"***

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,, Мрузовский переулок 11

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 - Александрополис"**

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,, Бабаян 10/1

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 "Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа "СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "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

693000 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Сахалинская, 4

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 "Сахалинморнефтегаз-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, %: **93.52**

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

117071 Россия, г. Москва, Малая Калужская 19

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

660079 Россия, г.Красноярск, 60 лет Октября 107 оф. 302

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 "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"**

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 "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"**

Место нахождения

191011 Россия, г. Санкт-Петербург, Зодчего России 1/3 литер "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

115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А

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**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

620026 Россия, г. Екатеринбург, Карла Маркса 20А

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном 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,

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 охранный 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**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2005 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **18.07.2005**

Вид и предмет сделки:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:

(а) Кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, и Барклайз Капитал, Лондон, в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 1,80% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 1,25% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита;

(б) Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий покупатель и Компания принимают на себя некоторые обязательства по исполнению промежуточным покупателем связанных с Кредитным договором экспортного контракта и контракта на поставку, и, в частности, Компания обязуется исполнить обязательства промежуточного покупателя по предоставлению любых отгрузочных или платежных документов соответствующему покупателю;

(в) Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором в соответствии с которым Компания соглашается с уступкой промежуточным покупателем его прав по Экспортному Контракту в связи с Кредитным договором в пользу Кредитора в качестве обеспечения обязательств Компании по связанным с Кредитным договором финансовым документам;

(г) Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии, с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым документам в связи с Кредитным договором;

(д) Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 20 460 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: **18.07.2010 г.; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполняются.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»; АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение; Барклайз Капитал, Лондон**

Размер сделки в денежном выражении: **2 000 000 000**

Валюта: **долл. США.**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11,3**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации:

506 861 604 247.82001

Сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2010 составляла 166 млн. долларов США.

Дата совершения сделки: **20.12.2005**

Вид и предмет сделки:

Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ», совершаемого на основании Договора поручительства, заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Заемщик»), совершаемую на основании Договора поручительства (далее – «Договор поручительства»), заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение (далее – «Кредитор»), в соответствии, с условиями которого ОАО «НК «Роснефть» соглашается обеспечивать исполнение всех обязательств Заемщика по Кредитному договору на сумму 7 500 000 000 долларов США, заключенному 08 сентября 2005 года между Заемщиком, Кредитором и банками ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение, Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG), J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited в качестве уполномоченных организаторов (далее – «Кредитный договор»), а также по иным Финансовым документам (как они определены в Кредитном договоре).

Существенные условия обеспечиваемых Договором поручительства обязательств содержатся в Финансовых документах и включают предоставление Кредитором Заемщику кредита на сумму до 7 500 000 000 долларов США на срок до 30 декабря 2008 года с процентной ставкой, представляющей собой совокупную сумму ставки ЛИБОР и маржи в размере 1,55% годовых, а также выплату комиссий за организацию и структурирование кредита в размере 0,80% и 0,15% от суммы каждой выборки по кредиту соответственно и сумм дополнительных издержек, затрат и иных платежей (в частности, комиссии за обязательство в размере 0,20% годовых на сумму невыбранного Кредита), в соответствии с условиями Финансовых документов.

Срок исполнения обязательств по сделке: **До даты, на которую Кредитор уведомит Заемщика и Поручителя о том, что он убедился в полном безусловном и безотзывном исполнении и погашении всех обеспеченных обязательств; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»»; ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»; ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение; Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG); J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited**

Размер сделки в денежном выражении: **7 500 000 000**

Валюта: **долл. США**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **40.74**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **527 260 992 160.77002**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **19.12.2005**

Дата составления протокола: **19.12.2005**

Номер протокола: **Протокол №13**

За 2006 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **15.12.2006**

Вид и предмет сделки:

Привлечение ОАО «НК «Роснефть» кредита Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Привлечение ОАО «НК «Роснефть» кредита Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации на основании Договора об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.12.2006 г. на пополнение оборотных средств Компании, который в совокупности с ранее заключенными договорами от 28.04.2005 г., 5.10.2006 г. и 24.11.2006 г., образовал группу взаимосвязанных сделок.

Срок исполнения обязательств по сделке: **11.06.2007; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО "НК "Роснефть"; Акционерный Коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации**

Размер сделки в денежном выражении: **93 100 000 000**

Валюта: **RUR**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.4**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **752 988 744 411.31006**

Дата совершения сделки: **22.02.2006**

Вид и предмет сделки:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита Барклайз Банк ПЛС

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита Барклайз Банк ПЛС:

а) Заключение ОАО «НК «Роснефть» кредитного договора между, ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора, а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, Барклайз Капитал, Дрезднер Клейнворт Вассерштайн и Джи Пи Морган плс в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Барклайз Банк ПЛС соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму долга до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 0,65% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 0,7% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита.

б) заключение агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя, и Витол С.А., в качестве покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора.

в) заключение агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя, и Гунвор Интернэшнл Лимитед в качестве покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве кредитора,

г) заключение договоров согласия в целях Кредитного Договора между Компанией, Р-Трейд 4 Лимитед, в качестве промежуточного покупателя и Барклайз Банк ПЛС, в качестве

кредитора.

д) заключение договора безакцептного списания в целях Кредитного Договора в соответствии с которым Компания предоставляет Барклайз Банк ПЛС, право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам.

е) заключение Компанией Экспортных Контрактов с Р-Трейд 4 Лимитед на поставку сырой нефти в общем количестве не менее 12 240 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным Договором.

Срок исполнения обязательств по сделке: 22.03.2011 г.; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполняются.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»**; Барклайз Банк ПЛС; АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение; Барклайз Капитал; Дрезднер Клейнворт Вассерштайн; Джи Пи Морган плс; Р-Трейд 4 Лимитед; Витол С.А.; Гунвор Интернэшнл Лимитед;

Размер сделки в денежном выражении: 2 000 000 000

Валюта: долл. США.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: 10.86

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: 627 768 207 725.96997

Сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2010 составляла 500 млн. долларов США.

За 2007 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: 16.03.2007

Вид и предмет сделки:

Привлечение ОАО «НК «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд. долларов США

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Привлечение ОАО «НК «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд. долларов США на основании кредитного договора и связанных с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между Обществом в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC в качестве агента по кредиту, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации.

Срок исполнения обязательств по сделке: 14 марта 2008 года; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»**; ABN AMRO Bank N.V.; Barclays Bank PLC; BNP Paribas; Calyon, Citigroup Global Markets Limited; Goldman Sachs International; J.P. Morgan plc; Morgan Stanley Bank International Limited; ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение); Citibank N.A. (Лондонское отделение); Goldman Sachs International Bank; JPMorgan Chase Bank N.A.; Morgan Stanley Senior Funding Inc.

Размер сделки в денежном выражении: 13 000 000 000

Валюта: *долл. США*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *45.7*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *748 982 898 556.29004*

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *15.03.2007*

Дата составления протокола: *15.03.2007*

Номер протокола: *Протокол №2*

Дата совершения сделки: *17.03.2007*

Вид и предмет сделки:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд. долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд.долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между ОАО «НК «Роснефть» в качестве поручителя, ООО «РН-Развитие» в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc, и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.V. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC, в качестве агента по кредиту, в соответствии с которым ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» обязывается перед кредиторами отвечать за полное исполнение Заемщиком всех его обязательств по Кредитной документации.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Не позднее 17 сентября 2008 года; по состоянию на 31.03.2010 г. все обязательства по сделке исполнены в полном объеме.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО «НК «Роснефть»»; ООО «РН-Развитие»»; ABN AMRO Bank N.V.; Barclays Bank PLC; BNP Paribas; Calyon; Citigroup Global Markets Limited; Goldman Sachs International; J.P. Morgan plc; Morgan Stanley Bank International Limited; ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение); Citibank N.V. (Лондонское отделение); Goldman Sachs International Bank; JPMorgan Chase Bank N.A.; Morgan Stanley Senior Funding Inc.*

Размер сделки в денежном выражении: *9 000 000 000*

Валюта: *долл. США*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *31.64*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *748 982 898 556.29004*

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров*

Дата принятия решение об одобрении сделки: **15.03.2007**

Дата составления протокола: **15.03.2007**

Номер протокола: **Протокол №2**

Дата совершения сделки: **15.05.2007**

Вид и предмет сделки:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:

- 1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, Калион Банк в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Лендесбанк, БНП Парибас, Ситикорп Глобал Маркетс, Goldman Sachs Интернэшнл, Джи. Пи. Морган, Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед, Сосьете Женераль С.А. и/или их аффилированным лицам в качестве уполномоченных ведущих организаторов и/или иными финансовыми организациями, указанными в Кредитной документации, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 3 098 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок Кредита, не превышающий 60 месяцев, уплата процентов по ставке не выше ЛИБОР + 0,575% от общей суммы Кредита, комиссии за организацию Кредита до 0,55% от общей суммы Кредита, а также комиссии в размере 0,22% годовых от не выбранной суммы Кредит.**
- 2. Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором,**
- 3. Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором.**
- 4. Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств.**
- 5. Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 16 830 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **15.05.2012 г.; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполняются в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»;** Калион Банк; АБН АМРО банк, Лондонское Отделение; Байерише Лендесбанк; БНП Парибас; Ситикорп Глобал Маркетс; Goldman Sachs Интернэшнл; Джи. Пи. Морган; Морган Стенли Банк Интернэшнл Лимитед; Сосьете Женераль С.А. и/или их аффилированные лица

Размер сделки в денежном выражении: **3 098 000 000**

Валюта: **долл. США**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.91**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **796 811 660 083.46997**

Сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2010 составляла 1 678 млн. долларов США.

За 2008 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За 2009 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **21.04.2009**

Вид и предмет сделки:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» крупной сделки, состоящей из нескольких взаимосвязанных сделок.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Заключение ОАО «НК «Роснефть» крупной сделки, состоящей из перечисленных ниже взаимосвязанных сделок.:

- **Договора о предоставлении срочного кредита в сумме 15 млрд. долл. США (далее – Кредитный договор) между ОАО "НК "Роснефть" в качестве заемщика и Корпорацией Китайский банк развития (КБР) в качестве кредитора, организатора, агента по кредиту и агента по обеспечению;**
- **Договора между ОАО «НК «Роснефть» и КБР в отношении уступки права требования денежных поступлений по Договору купли-продажи сырой нефти между ОАО «НК «Роснефть» и Китайской национальной нефтяной корпорацией (КННК);**
- **Договора залога банковского счета между ОАО «НК «Роснефть», ОАО Банк ВТБ и КБР;**
- **Четырехстороннего соглашения между ОАО «НК «Роснефть», ОАО Банк ВТБ, КННК и КБР;**
- **Агентского договора между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО Банк ВТБ;**
- **Договора банковского счета в иностранной валюте между ОАО «НК «Роснефть» и ОАО Банк ВТБ;**
- **Договора купли-продажи сырой нефти между ОАО «НК «Роснефть» и КННК.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **31.12.2030 г.; по состоянию на 31.03.2010 г. обязательства по сделке исполняются в полном объеме.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «НК «Роснефть»; Корпорация «Китайский Банк Развития»; Китайская национальная нефтяная корпорация; ОАО Банк ВТБ.**

Размер сделки в денежном выражении: **90 913 000 000**

Валюта: **долл. США**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **211.16**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **1 464 405 208 801.72**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **19.06.2009**

Дата составления протокола: **29.06.2009**

Номер протокола: **Протокол б/н**

Сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2010 составляла 10 млрд. долларов США.

Цена сделки в совокупности со стоимостью экспортного контракта, который является обеспечением по сделке (при средней расчетной прогнозной цене нефти в размере 50 долларов США за 1 баррель за 20 лет) и выплатой процентов за 20 лет в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: 211,16%

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/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

31.12.2009	BBB-/Стабильный/- 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/ - присвоен 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. Гашека 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 завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного 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: **747 112**

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-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава ОАО «НК «Роснефть» владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;**
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;**
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;**
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в**

порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;

(5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;

(6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;

(7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;

(8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иных сведений нет.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых 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 на основании письменного заявления налогоплательщика при представлении им 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;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика – получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка;

d - 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 организаций, 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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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.: **14 078 751 878.610001**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2007 года;

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2007 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 23 109 409,46 руб.

По состоянию на 31 марта 2010 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 16 824 618.00 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.: **16 934 825 619.77**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 31.12.2008 года;

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежная

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 31 декабря 2008 года дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО НК «Роснефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица, в сумме 25 660 661,9 руб.

По состоянию на 31 марта 2010 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 22 258 887,43 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.: **20 324 172 125.619999**

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 31 марта 2010 года сумма не выплаченных дивидендов указанным лицам составляет 24 329 283,02 руб.

Нет

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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.10. Другие сведения

В связи с особенностями программного обеспечения - электронной анкеты ФСФР России, предназначенной для составления Ежеквартального отчета эмитентных ценных бумаг, отсутствует возможность отразить в соответствующих пунктах следующую информацию:

Пункт 2.2.

Рыночная капитализация эмитента, руб.

1 кв. 2010: 2 497 672 566 132,39

Пункт 3.2.2. (Структура себестоимости)

Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости 168,56
157,75

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 6.3.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %: 0,000000009

Пункт 8.1.6.

Стоимость активов эмитента (валюта баланса), руб. на:

30.06.2005 - 506 861 604 247,82;

30.09.2005 - 527 260 992 160,77;

31.12.2005 - 627 768 207 725,97;

30.09.2006 - 752 988 744 411,31;

31.12.2006 - 748 982 898 556,29;

31.03.2007 - 796 811 660 083,47.

Пункт 8.9.1.

Год: 2006

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: 14 095 576 496,61

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 14 078 751 878,61

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.: 20 324 172 125,62

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