

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»

Код эмитента: 00122 - А

за II квартал 2008 года

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, 115035, г. Москва,
Софийская набережная, 26/1.

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

Президент открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.М.Богданчиков

«14» августа 2008 года

И.о. Главного бухгалтера открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»

Н.Н. Вовк

«13» августа 2008 года

М.П.

Контактное лицо: Заместитель начальника Управления по работе с акционерами
Департамента собственности и корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»
Грицкевич Светлана Валентиновна

Телефон: 8 (495) 777-44-38

Факс: 8 (495) 225-97-02

Адрес электронной почты: s_gritskevich@rosneft.ru

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем квартале настоящем ежеквартальном отчете: www.rosneft.ru

ОГЛАВЛЕНИЕ

№	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Введение	
I.	Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	
1.1.	Лица, входящие в состав органов управления эмитента	
1.2.	Сведения о банковских счетах эмитента	
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	
2.3.	Обязательства эмитента	
2.3.1.	Кредиторская задолженность	
2.3.2.	Кредитная история эмитента	
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	
2.5.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	
2.5.1.	Отраслевые риски	
2.5.2.	Страновые и региональные риски	
2.5.3.	Финансовые риски	
2.5.4.	Правовые риски	
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	
III.	Подробная информация об эмитенте	
3.1.	История создания и развитие эмитента	
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	

3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	
3.1.4.	Контактная информация	
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	
3.2.3.	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	
3.2.4.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	
3.2.5.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	
3.2.6.	Совместная деятельность эмитента	
3.2.7.	Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	
3.2.9.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	
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	
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
4.1.1.	Прибыль и убытки	
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	

4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	
4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	
4.5.2.	Конкуренты эмитента	
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	
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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	
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	
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	
	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале	

6.4.	(паевом фонде) эмитента	
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 менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	
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	
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	

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	
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	
8.10.	Иные сведения	
	Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность Эмитента за I полугодие 2008 года	
	Приложение № 2 Консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность Эмитента за 2007 год	

Введение

Обязанность осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. N 06-117/пз-н, распространяется на ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» (далее также - «Эмитент», «Общество», «Компания» или ОАО «НК «Роснефть») в связи с регистрацией Федеральной службой по финансовым рынкам Проспекта ценных бумаг ОАО «НК «Роснефть», осуществленной 28 марта 2006 года.

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

№	Фамилия Имя Отчество	Год рождения
Совет директоров		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
3.	Костин Андрей Леонидович	1956
4.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
5.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951
6.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
7.	Петров Юрий Александрович	1947
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович – Председатель Правления	1957
2.	Барановский Анатолий Иванович	1942

3.	Землюк Степан Васильевич	1959
4.	Караганов Сергей Васильевич	1958
5.	Ким Сун Не	1951
6.	Кудряшов Сергей Иванович	1967
7.	О`Браен Питер Ллойд	1969
8.	Турсунов Ризо Шарипович	1947
Единый исполнительный орган эмитента (Председатель Правления)		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Основные счета ОАО «НК «Роснефть» сосредоточены в ОАО «ВБРР», Сбербанке России ОАО, ОАО Банке ВТБ и «Королевском Банке Шотландии» ЗАО.

Полное наименование банка: Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»
Краткое наименование банка: ОАО «ВБРР»
Место нахождения банка: 129594, г. Москва, Суцевский вал, д. 65 корп.1
ИНН банка: 7736153344
БИК: 044525880
Кор. Счет: К/с 30101810900000000880 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Номер и тип счета: 40702840900000000080 (текущий валютный счет)
40702840200001000080 (транзитный валютный счет)
40702840400005000080 (текущий валютный счет)
40702840700001500080 (транзитный валютный счет)
40702810600000000080 (расчетный счет)
40702810500003000080 (расчетный счет)

Полное наименование банка: Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
Краткое наименование банка: Сбербанк России ОАО
Место нахождения банка: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
ИНН банка: 7707083893
БИК: 044525225
Кор. Счет: К/с 30101810400000000225 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Номер и тип счета: 40702840000020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (текущий валютный счет)
40702840900020205321 в ОПЕРУ Сбербанка России (транзитный валютный счет)
40702810700020105321 в ОПЕРУ Сбербанка России (расчетный счет)

Полное наименование банка: Банк ВТБ (открытое акционерное общество)
Краткое наименование банка: ОАО Банк ВТБ
Место нахождения банка: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская,

ИНН банка: д.29
БИК: 7702070139
Кор. Счет: 044525187
Номер и тип счета: К/с 3010181070000000187в ОПЕРУ ГУ ЦБ РФ
40702840500060000444 (текущий валютный счет)
40702840800060000445 (транзитный валютный счет)
40702810500060000283 (расчетный счет)

Полное наименование банка: Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»
Краткое наименование банка: «Королевский Банк Шотландии» ЗАО
Место нахождения банка: 125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, ст. 1
ИНН банка: 7703120329
БИК: 044525217
Кор. Счет: К/с 30101810900000000217
Номер и тип счета: 40502840700005017793 (текущий валютный счет)
40502840500205047242 (транзитный валютный счет)
40502810400005017793 (расчетный счет)

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

1.3.1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

**Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»,
ЗАО «АКГ «РБС».**

Юридический адрес: **107045, Москва, Ананьевский пер., д.4/2, стр. 1.**

Фактический адрес: **127018, Москва, ул. Суцевский вал, д.5, стр. 3.**

Телефон: **(495) 967-68-38.**

Факс: **(495) 967-68-43.**

Адрес электронной почты: common@rbsys.ru.

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 000440.**

Дата выдачи: **25.06.2002 г.**

Срок действия: **до 25.06.2012 г.**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

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

Международная аудиторская сеть Horwath;

Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов (ИПБ России);

Ассоциация Российских банков, свидетельство №1315;

Московский банковский союз, свидетельство № 398.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **ЗАО «АКГ «РБС» проведена независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2007 год.**

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):

наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале Эмитента нет;**

предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись;**

наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет;**

сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудиторов): **должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора, нет.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора – проведение конкурса по выбору аудитора.**

Порядок выбора аудитора эмитента: **Согласно Федеральному закону «Об аудиторской деятельности» проводится конкурс по выбору аудитора Компании по проверке бухгалтерской отчетности. Конкурсная комиссия, рассмотрев полученные предложения на основании технической оценки проекта и стоимости оказания услуг, предлагает Обществу кандидатуру победителя конкурса для утверждения на годовом общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» аудитором Общества.**

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

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий: **Периодически Эмитент привлекает ЗАО «АКГ «РБС» для специальных заданий и решения проблемных методологических вопросов.**

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

Размер вознаграждения аудитора определен решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 25 апреля 2008 года (протокол № 2) и составляет 5 548 360 рублей (с учетом НДС).

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.**

1.3.2. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения аудиторской организации:

**Общество с ограниченной ответственностью «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ»,
ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ».**

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

Номер телефона и факса: **тел.: (495) 755-97-00, факс: (495) 755-97-01.**

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

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию:

Номер лицензии: **Е 002138.**

Дата выдачи: **30.09.2002 г.**

Срок действия: **30.09.2012 г.**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство Финансов Российской Федерации.**

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 Америко-Российский деловой совет;

Союз Немецкой Экономики в России;
Российско-Британская Торговая палата;
Club France;
Japan Business Club;
Канадская деловая ассоциация в России и Евразии;
Международный Центр по налогам и инвестициям;
Московская Международная Бизнес Ассоциация;
Ассоциация Менеджеров;
Ассоциация Российских Банков;
Институт Профессиональных Бухгалтеров России;
Институт Профессиональных Бухгалтеров Московского Региона;
Институт Внутренних Аудиторов;
The Economist Intelligence Unit;
Российское Партнерство по развитию ответственного бизнеса;
Российская ассоциация автомобильных дилеров.

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка консолидированной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента в соответствии с ОПБУ США (US GAAP): **2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007.**

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):
наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента нет;**
предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: **заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись;**
наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: **тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет;**
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): **должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора нет.**
Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **снижению риска возникновения указанных факторов способствует порядок выбора аудитора – проведение конкурса по выбору аудитора.**

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

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора: **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.**

фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: **по условиям контракта с аудиторами ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ», условия и сумма вознаграждения не может быть раскрыта;**

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщик для целей, указанных в п. 1.4. раздела I приложения № 10 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному Приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, Эмитентом не привлекался.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий Эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении, Эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не**

Год рождения: **1951**

Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица: **Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть»**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Показатели финансово-экономической деятельности:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 г.
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс. руб.	580 449 217
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	107,81
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	41,29
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	91
Уровень просроченной задолженности, %	3,06
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	3,2
Доля дивидендов в прибыли, %	10,5
Производительность труда, руб./чел.	169 093

Амортизация к объему выручки, %	1,77

Представленные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года:

Прирост чистых активов по итогам деятельности ОАО «НК «Роснефть» в первом полугодии 2008 года составил +144 294 млн. руб., в том числе, за 2 квартал + 79 237 млн. руб и произошёл за счёт увеличения чистой прибыли 1-го полугодия 2008 г.

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. В первом полугодии 2008 года показатель составил 91%, что показывает о положительной тенденции наращивания собственных источников погашения и гибкими графиками погашения кредитов и займов в первом полугодии 2008 года.

Уровень просроченной кредиторской задолженности составляет 3%, однако, поскольку основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, то негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в первом полугодии 2008 года составила 3,2, что в приведении к годовому показателю составит 6,4. Это показывает о положительной тенденции роста оборачиваемости дебиторской задолженности по сравнению с предыдущими периодами.

В целом финансовое положение Эмитента характеризуется стабильным позитивным ростом и способностью погашать свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента на дату окончания отчетного квартала:

В общепринятом понимании рыночной капитализацией Эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещенных акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками.

С 2006 года акции ОАО «НК «Роснефть» обращаются на российских организованных рынках ценных бумаг – НП «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» (с 1 января 2007 года торги всеми ценными бумагами переведены из НП «Фондовая Биржа «Российская Торговая Система» в ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система») и ЗАО «Фондовая биржа ММВБ».

Методика определения рыночной капитализации эмитента:

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» 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, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 №03-52/пс. При расчете рыночной капитализации за II квартал 2008 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте www.micex.com.

Период	Рыночная капитализация, тыс. руб.
II квартал 2008 года	2 874 331 806

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств по состоянию на 30 июня 2008 года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	29 518 314	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	931 974	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	100 156	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	33 948 124	-
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	X
Кредиты, тыс. руб.	23 441 853	289 286 296
В т.ч. просроченные, тыс. руб.	-	X
Займы, всего, тыс. руб.	80 928 392	34 674 556
В т.ч. просроченные, тыс. руб.	-	X
В т.ч. облигационные займы, тыс. руб.	-	-
В т.ч. просроченные облигационные займы, тыс. руб.	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	70 096 664	55 114 799
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	18 247 902	X
ИТОГО, тыс. руб.	238 033 503	379 075 651
В т.ч. итого просроченная, тыс. руб.	19 179 876	X

Информация о 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 задолженности Эмитента в структуре общей кредиторской задолженности сроком до 1 года составляет 8,1% на 30.06.2008 г. В структуре кредиторской задолженности Эмитента отсутствует просроченная кредиторская задолженность сроком более 1 года.

ОАО «НК «Роснефть» проводит регулярный мониторинг кредиторской задолженности, в том числе просроченной. Основная сумма просроченной кредиторской задолженности представляет собой задолженность перед дочерними предприятиями Эмитента и не является риском для Компании. Сумма просроченной кредиторской задолженности перед сторонними контрагентами не значительна и не повлечёт за собой наложение штрафных санкций. При этом минимальная доля просроченной задолженности перед сторонними контрагентами свидетельствует о высоком уровне финансового контроля

исполнения обязательств, при управлении финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.

Общая сумма кредиторской задолженности на 30.06.2008 г. с начала текущего финансового года выросла на 1 461 млн. руб., в том числе:

- за счет привлечения долгосрочных кредитов +40 919 млн. руб.;
- за счёт роста задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов +16 946 млн. руб.;
- за счёт колебаний по налогам и расчётами с бюджетом и государственными внебюджетными фондами, +12 561 млн.руб. (в том числе за счёт реструктуризации налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» переданной при консолидации);
- за счёт роста прочей кредиторской задолженности +12 394 млн.руб.;
- за счет привлечения краткосрочных (+4 969 млн.руб.) и погашения долгосрочных (-2 926 млн.руб.) займов;
- за счёт погашения краткосрочных обязательств по привлечённым кредитам (-81 763) млн.руб.;
- за счет колебаний расчетов с поставщиками и подрядчиками (-1 723 млн. руб.);
- за счёт колебаний задолженности перед персоналом ОАО «НК «Роснефть» +92 млн.руб.

Информация о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за соответствующий отчетный период:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», Внешэкономбанк;**

Юридический и почтовый адрес: **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6.**

Сумма кредиторской задолженности: **74 901 507 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Calyon;**

Юридический и почтовый адрес: **Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA;**

Сумма кредиторской задолженности: **71 226 317 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **DEUTSCHE BANK AKTIENGESELLSCHAFT;**

Юридический и почтовый адрес: **Herengracht 450-454, 1017 CA, Amsterdam;**

Сумма кредиторской задолженности: **80 363 631 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершенного отчетного периода кредитным договорам и договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов стоимости чистых активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Кредиты:

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга по договору	Сумма основного долга по состоянию на	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательств
----------------------------	------------------------	-----------------------------------	---------------------------------------	--------------------------------------	---

			30.06.2008		ва в части выплаты суммы основного долга и/или установленн ых процентов, срок просрочки, дней
За 2003					
Долгосрочный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	0	60 /30.09.2008	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК России ОАО	150 000 000 USD	0	67 /04.07.2008	нет
Долгосрочный кредит	BNP Paribas S.A.	265 000 000 USD	0	54 /27.08.2007	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО Банк	500 000 000 USD	0	54 /19.11.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК России ОАО	150 000 000 USD	0	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК России ОАО	160 000 000 USD	0	6 /03.07.2003	нет
За 2004					
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	800 000 000 USD	250 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрочный кредит	АВН АМРО- НВВ-SG-IMB	500 000 000 USD	0	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГАЗПРОМБА НК	250 000 000 USD	0	3 /23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономб анк	700 000 000 USD	0	12 /23.12.2005	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК России ОАО	16 000 000 000 руб.	0	01 /28.01.2005	нет
За 2005					
Долгосрочный кредит	Внешэкономб анк	6 000 000 000 USD	3 190 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000 USD	1 041 666 667 USD	60 /18.07.2010	нет
За 2006					
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000 USD	1 375 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК России ОАО	30 000 000 000 руб.	0	6 /11.06.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК России ОАО	30 000 000 000 руб.	0	36/ 23.11.2009	нет
За 2007					
Краткосрочный кредит	АБН АМРО Банк	2 500 000 000 USD	0 USD	6 /15.08.2007	нет
Краткосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	13 000 000 000 USD	0 USD	6-12 / 16.03.2007- 14.03.2008 (21.02.2008)	нет
Краткосрочный	СБЕРБАНК	1 000 000 000	666 666 667	12/ 20.08.2008	

кредит	России ОАО	USD	USD		
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000 USD	3 033 458 333 USD	60 /15.05.2012	нет
За 2008					
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 000 000 000 USD	3 425 000 000 USD	60 /19.02.2013	нет

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.
- 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.

Указанные условия также распространяются на ряд новых заимствований, привлеченных в течение 2008 года.

В первом квартале 2008 г. компания завершила реструктуризацию обязательств Юганскнефтегаза по уплате налогов в Федеральный бюджет на сумму 42,3 млрд. рублей, а также в региональные и местные бюджеты на сумму 15,0 млрд. руб. План реструктуризации предполагает ежеквартальную выплату реструктурированных налоговых обязательств в течение 5 лет, начиная с марта 2008 г. В 1-м квартале 2008 г. компания осуществила первый платёж на сумму в 1 162 млн. руб. Реструктуризация налоговых обязательств позволила отразить эти обязательства в консолидированной финансовой отчетности по US GAAP за 1 квартал 2008 г. как долгосрочные.

Таким образом, по состоянию на 30 июня 2008 года, Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

Займы:

Наименование обязательства	Наименование займодавца	Сумма основного долга, руб., YEU, USD	Срок займа, месяц/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства
На 31.12.2003 г.				
На 31.12.2003 г. долгосрочных и краткосрочных займов, которые бы составляли 5 и более процентов от балансовой стоимости активов - нет				
На 31.12.2004 г.				
Краткосрочный займ	«КАМЕЛИЯ»	12 000 000 000,00 руб.	4,1/28.04.05	нет
Краткосрочный займ	«МАЛЕНА»	11 000 000 000,00 руб.	4.2/29.04.05	нет
Краткосрочный займ	«ФЛОРЕНСАН»	11 000 000 000,00 руб.	1,6/10.02.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»- Пурнефтегаз»	37 303 065 364,98 руб.	12,0/21.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «НК «Роснефть»- Пурнефтегаз»	3 199 934 735,68 YEU	12,0/16.12.05	нет
Краткосрочный займ	ОАО «Северная нефть»	949 980 611,70 YEU	12,0/07.12.05	нет
На 31.12.2005 г.				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
На 31.12.2006 г.				
На 31.12.2006 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				
На 31.12.2007 г.				
На 31.12.2007 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				
На 30.06.2008 г.				
На 30.06.2008 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет				

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: **Эмитентом эмиссия облигаций не осуществлялась.**

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства:

Наименование показателя	Значение показателя по состоянию на 30.06.2008 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	218 257 451
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	187 539 050
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	187 539 050

Информация о каждом из обязательств 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, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

В период с 01.01.2008 г. до 30.06.2008 г., Эмитентом не предоставлялось обязательств из обеспечения, предоставленного третьим лицам, в т.ч. в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на 31.06.2008 г.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Информация о любых соглашениях эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах:

По состоянию на 30.06.2008 г. Эмитент не имеет соглашений, включая срочные сделки, не отраженные в бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента.

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

Во II квартале 2008 года Эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.

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

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.

Политика эмитента в области управления рисками:

Сущность политики управления рисками ОАО «НК «Роснефть» заключается в существовании 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

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

В последние годы финансовые результаты в нефтегазовом секторе российского топливно-энергетического комплекса (ТЭК) существенно улучшились за счет таких факторов, как рост цен на нефть, газ и нефтепродукты, наращивание объемов производства и переработки. Это оказывает позитивное влияние на экономику Российской Федерации в целом, в силу преобладающей доли сырьевой составляющей в ВВП. В условиях продолжающегося роста цен на нефть и нефтепродукты, ситуация в российской нефтяной отрасли остается благоприятной.

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. В течение последних лет цены на сырую нефть и нефтепродукты остаются стабильно высокими. Цены на нефть, газ или нефтепродукты могут в дальнейшем не повышаться или останутся на существующем уровне. 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.

Эмитент не прогнозирует ухудшения ситуации в отрасли. ОАО «НК «Роснефть» располагает достаточными возможностями перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внешним и внутренним рынком. Компания имеет программу снижения капитальных и операционных затрат, позволяющую выполнять свои обязательства в случае резкого падения цен на нефть и газ.

Зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти 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 своей нефти и нефтепродуктов, включая значительную часть нефти, поставляемой на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» и в Китай. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД»)

является государственной монополией в сфере транспортных услуг железной дороги. Использование услуг железной дороги подвергает ОАО «НК «Роснефть» рискам, таким как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося материального состояния российской железнодорожной инфраструктуры. Несовместимость российских более широких железнодорожных путей с железнодорожными путями большинства других стран создает дополнительные затраты и логистические ограничения на возможности Компании экспортировать свою продукцию по РЖД. Более того, несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, традиционно они имеют тенденцию к увеличению. Дальнейшее повышение транспортных тарифов РЖД приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

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) и Находке (Приморский край).

Экспорт через черноморские терминалы в средиземноморские порты может быть ограничен пропускной способностью Босфорского пролива, а также погодными условиями (штормовые ветра) в осенний период на Черном море. Экспортные терминалы на Балтийском море и в Де-Кастри 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

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет

основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала:

В Российской Федерации в настоящий момент продолжается проведение административных и экономических реформ, направленных на улучшение экономического положения страны, что, в свою очередь, ведёт к улучшению социальной обстановки и политической стабильности. Результатом проводимых реформ стал рост валового внутреннего продукта темпами, значительно опережающими среднемировые, улучшение благосостояния граждан, рост золотовалютных резервов Центрального Банка, формирование крупного стабилизационного фонда на случай снижения доходов бюджета. Эти положительные изменения нашли своё отражение в постоянном улучшении международного финансового рейтинга Российской Федерации. 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. Текущее положение Компании и ситуация на рынке позволяют утверждать, что риск ликвидности незначителен.

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.

Несбалансированную часть требований и обязательств по валюте Компания хеджирует путем форвардной продажи за рубли части своей валютной выручки.

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

Являясь крупным заемщиком, ОАО «НК «Роснефть» подвержена 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. Растущая кредитоспособность ОАО «НК «Роснефть», нашедшая свое отражение в росте кредитных рейтингов, а также рост кредитоспособности России являются важными факторами снижения стоимости заимствований для Компании в будущем и фактором, позволяющим понизить стоимость возможного хеджирования указанных выше рисков.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, 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 МЭРТ 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». Вероятность реализации данных рисков, по мнению Эмитента, не велика.

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.

Между тем, в результате проведения последовательной либерализации валютного законодательства Российской Федерации сформировался стабильный механизм государственного регулирования валютных операций, позволяющий значительно уменьшить риски возникновения негативных последствий для деятельности Общества, связанных с последующим изменением валютного законодательства.

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 Российской Федерации 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, единого социального налога, природоресурсных платежей и сборов.

В 2008 г. вступили в силу изменения в Налоговом Кодексе РФ, которые эмитент применяет при выполнении своих налоговых обязанностей и информацию о которых более подробно раскрывал в предыдущем отчете. В том числе эмитент сообщал о наиболее важных для его деятельности следующих налоговых нововведениях:

- обязанность представлять налоговые декларации в электронном виде;
- порядок осуществления зачета излишне уплаченных сумм налогов, сборов, пеней, штрафов (возможность зачета только по видам налогов, а не по уровню бюджетов, как это было ранее);
- порядок применения налоговых вычетов по НДС при расчетах собственным имуществом (обязанность уплатить НДС денежными средствами при неденежных расчетах);
- режим обложения предоплат, поступивших в счет предстоящих поставок, облагаемых по ставке НДС 0% (предоплаты также облагаются по ставке 0%);
- введение ставки 0% по налогу на прибыль по доходам в виде дивидендов.

Упомянутые изменения налогового законодательства могут быть оценены для эмитента как позитивные, направленные на устранение спорных вопросов налогообложения и законодательных пробелов. Как указывалось выше, внесенные изменения не ведут к возникновению имущественных и правовых рисков для эмитента, не оказывают существенного влияния на его деятельность, поскольку учитываются эмитентом при ведении бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и объектов налогообложения, исчислении и уплате налогов.

В отчетном периоде изменений налогового законодательства не происходило.

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

Изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Являясь участником внешнеэкономических отношений ОАО «НК «Роснефть» 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.

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

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением её интересов 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 подобных случаев ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль над действиями таможенных брокеров.

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты устанавливаются в соответствии с порядком предусмотренным Законом РФ «О таможенном тарифе», 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 второго календарного месяца, следующего за окончанием периода мониторинга.

Периодом мониторинга цен на нефть сырую на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) являются каждые два календарных месяца.

В 2-м квартале 2008 года ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты увеличивались в связи с повышением средней цены на нефть сырую марки "Юралс" на мировых рынках нефтяного сырья (Постановление Правительства РФ от 22.05.08 № 378). Несмотря на возможные изменения ставок таможенных пошлин на отдельные товары, данный риск является общим для всех участников хозяйственного оборота соответствующего товара и не может рассматриваться в качестве существенного для ОАО «НК «Роснефть».

Помимо изменения ставок таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты, в отчетном периоде Письмом ФТС России от 02.06.2008г. № 01-11/21820 разъяснен порядок подачи таможенных деклараций на товары, помещаемые под таможенный режим перемещения припасов. Данным документом разъяснено, что российские компании, поставляющие товары, помещаемые под режим перемещения припасов, на иностранные суда, могут выступать в качестве декларантов при наличии статуса агента иностранного перевозчика в силу конкретного договора гражданско-правового характера.

Данные изменения будут учитываться Компанией в ходе осуществления процедур по таможенному оформлению перемещаемых через таможенную границу припасов, однако не приведут к возникновению имущественных и правовых рисков и не окажут существенного влияния на деятельность Компании.

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

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

За отчетный период существенно изменению подверглось нормативное регулирование отношений недропользования, в частности приняты изменения и дополнения в Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах» (далее – Закон «О недрах») как акта федерального законодательства, регулирующего вопросы пользования недрами – основной вид деятельности ОАО «НК «Роснефть».

Законом закреплены критерии отнесения участков к участкам недр федерального значения (объем извлекаемых запасов нефти более 70 миллионов тонн, все участки территориального моря, внутренних морских вод и континентального шельфа),

определены особые правила лицензирования при предоставлении таких участков в пользование, введены новые требования к субъектному составу пользователей недр. Компания в настоящее время непосредственно либо через свои дочерние компании владеет лицензиями по участкам недр федерального значения, в частности, ОАО НК «Роснефть» является владельцем лицензий ШЧМ - 11652 НП, выданной с целью геологического изучения (поиск и оценка) углеводородного сырья на участке Туапсинский прогиб (шельф Черного моря), ШОМ 13839 НЭ –Одопту- Море, Компания имеет доли в уставных капиталах хозяйственных обществ, владеющих лицензиями с целью поиска, оценки и добычи углеводородного сырья на континентальном шельфе (всего 9 лицензий, из них категории НП – 5, НЭ -3).

Законом отменена выдача отдельных лицензий на геологическое изучение на континентальном шельфе, изменен порядок предоставления права пользования участками, отнесенными к категории федерального значения. Так, по участкам континентального шельфа, внутренних морских вод и территориального моря предоставление будет осуществляться в бесконкурсном порядке, все остальные участки федерального значения будут предоставляться по результатам конкурса или аукциона.

Статьей 9 Закона РФ «О недрах» предусмотрены повышенные квалификационные критерии возможных субъектов права пользования недрами участками недр федерального значения, расположенным на континентальном шельфе, внутренних морских водах и территориальном море.

Пользователями недр на таких участках недр федерального значения могут быть юридические лица: созданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, имеющие опыт освоения участков недр континентального шельфа Российской Федерации не менее чем пять лет, доля (вклад) Российской Федерации в уставных капиталах которых составляет более чем пятьдесят процентов и (или) в отношении которых Российская Федерация имеет право прямо или косвенно распоряжаться более чем пятьюдесятью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы таких юридических лиц. Компания соответствует установленным критериям и может выступать субъектом права пользования недрами данной категории участков федерального значения. Необходимо отметить, что компания соответствует установленным законодательством критериям и имеет возможность участвовать в процедурах предоставления таких участков в пользование.

Законом установлены особые правила лицензирования в отношении участков федерального значения, если в отношениях по их освоению участвуют иностранные инвесторы. Если в процессе геологического изучения недр, осуществляемого, в том числе по совмещенной лицензии, пользователем недр, являющимся юридическим лицом с участием иностранных инвесторов или иностранным инвестором, открыто месторождение полезных ископаемых, относящееся к категории федерального значения: по геологическим лицензиям может быть принято Правительством РФ решение об отказе в предоставлении лицензии для добычи по факту открытия, по совмещенным лицензиям право может быть прекращено.

Необходимо отметить, что на участках недр федерального значения, пользование которыми осуществляется по совмещенным лицензиям, вне зависимости от субъекта права пользования недрами, возможность начала осуществления добычи полезных ископаемых также должна быть подтверждена Правительством РФ, после завершения этапа геологического изучения.

Статьей 17.1 Закона «О недрах» предусмотрены правила переоформления лицензий на участки недр федерального значения на юридических лиц, находящихся под контролем иностранного инвестора, введены критерии и механизмы такого контроля при переоформлении лицензий на право пользования недрами.

В целом, изменения законодательства о недропользовании на участках недр федерального значения направлены на соблюдение интересов обороны и безопасности Российской Федерации. Дальнейшие действия Компании по приобретению перспективных участков, получение необходимой разрешительной документации, согласований и разрешений компетентных государственных органов при недропользовании будет строиться с учетом последних изменений законодательства.

В сфере правового регулирования лицензирования отдельных видов деятельности за отчетный период существенных изменений не происходило.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, поскольку Компания располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт 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.

Изменение законодательства в области государственного регулирования сделок в отношении обществ, имеющих стратегическое значение.

С 7 мая 2008 года на территории Российской Федерации вступили в силу Федеральный закон от 29 апреля 2008 г. № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» (далее – Закон № 57), а также Федеральный закон от 29 апреля 2008 г. № 58 – ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» (далее – Закон № 58).

Законом № 57 установлены:

- виды деятельности, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства;
- ряд критериев контроля иностранных инвесторов над хозяйственными обществами осуществляющими указанные виды деятельности;
- процедуры согласования государственными органами РФ сделок, в результате которых устанавливается контроль иностранных инвесторов над хозяйственными обществами, имеющими стратегическое значение.

В соответствии с положениями принятых законов ОАО НК «Роснефть» осуществляет в настоящее время пользование участками недр федерального значения, в связи с чем, относится к хозяйственным обществам, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности Российской Федерации в понимании указанных законов.

С учетом структуры акционерного капитала ОАО «НК «Роснефть» (более 50% косвенного участия Российской Федерации в уставном капитале) установленные Законом № 57 процедуры согласования сделок, влекущих установление контроля иностранного инвестора в целом к ОАО «НК «Роснефть» не применяются.

Исключение для ОАО «НК «Роснефть» составляют случаи, когда иностранный инвестор находится под контролем международной организации или иностранного государства. В отношении таких сделок:

- в случае, если в результате сделок иностранный инвестор получает право прямо или косвенно распоряжаться менее чем пятью процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал ОАО НК «Роснефть», такие сделки совершаются без каких-либо специальных процедур.

- в случае, если в результате сделок иностранный инвестор получает право прямо или косвенно распоряжаться более чем пятью процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал ОАО НК «Роснефть», такие сделки подлежат предварительному согласованию Правительственной Комиссией, в порядке установленном Законом № 57.

Такие изменения вводят в отношении компании механизмы государственного контроля при осуществлении инвестиционных проектов с участием отдельной категории иностранных инвесторов, направленные на обеспечение обороны страны и безопасности государства.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту:

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

ОАО «НК «Роснефть» является участником следующих существенных судебных разбирательств:

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопродшественник ОАО «НК «Роснефть») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность 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.

Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. В июле 2007 года кассационная инстанция оставила в силе судебные акты, отменяющие решение МКАС при ТПП РФ. В декабре 2007 года Высший Арбитражный Суд РФ отказал в удовлетворении заявления «Yukos Capital S.a.r.l.» о передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра принятых судебных актов в порядке надзора. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах решений МКАС при ТПП РФ. 29 апреля 2008 г. «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Дата рассмотрения апелляционной жалобы судом не назначена.

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. В отчетный период состоялись первые судебные заседания по спору, слушания по существу спора на дату отчета не проводились. ОАО «НК «Роснефть» планирует активно возражать против заявленных требований.

ОАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска на финансово-хозяйственную деятельность эмитента.

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. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2008-2009 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. Срок действия лицензии на Приобское месторождение (до 2006 года лицензия принадлежала ОАО «Юганскнефтегаз»), которое является самым крупным находящимся в эксплуатации месторождением ОАО «НК «Роснефть», истекает в 2019 г., а срок действия лицензии на южную часть Ванкорского месторождения, которое, как ожидается, станет крупнейшим продуктивным месторождением ОАО «НК Роснефть» в будущем, истекает в 2025 г. 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 продлению этих сроков 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»,
OJSC «Oil Company «Rosneft».**

Сокращенное фирменное наименование эмитента:

**ОАО «НК «Роснефть»,
OJSC «OC «Rosneft».**

Схожих полных или сокращенных фирменных наименований Эмитента с наименованием другого юридического лица не установлено.

Фирменное наименование Эмитента зарегистрировано как товарный знак в Государственном реестре Российского агентства по патентам и товарным знакам 08.08.1994 за № 119303.

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование не изменялось.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Номер государственной регистрации юридического лица: **024.537.**

Дата регистрации: **07.12.1995 г.**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица: **Московская регистрационная палата.**

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700043502.**

Дата регистрации: **12.08.2002 г.**

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: **Управление МНС России по Москве.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность с даты его государственной регистрации - 07.12.1995 г. и создан на неопределенный срок.

Эмитент учрежден 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».

Эмитент является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Эмитента 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».

Эмитент 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.

Эмитент создан как коммерческая организация, предметом деятельности которой является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа и 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.

Основными видами деятельности Эмитента согласно Уставу Эмитента являются:

а) 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 реализация (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Эмитент, так и его зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности;

б) инвестиционная деятельность, включая операции с ценными бумагами;

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

- г) 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 Эмитента, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координация деятельности дочерних и зависимых обществ;
- д) передача недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- ж) организация рекламной-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- з) посредническая, консультационная, маркетинговая и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическая (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- и) организация охраны работников и имущества Эмитента;
- к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- л) организация и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.**

Номер телефона: **(495) 777-44-22.**

Номер факса: **(495) 777-44-44.**

Адрес электронной почты: postman@rosneft.ru.

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

Место нахождения специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1:**

Управление по работе с акционерами Департамента собственности и корпоративного управления.

Номер телефона: **(495) 987-30-60.**

Номер факса: **(495) 987-30-24.**

Адрес электронной почты: shareholders@rosneft.ru

Управление по работе с инвесторами Департамента управления активами, экономики и бизнес планирования.

Номер телефона: **(495) 221-35-55.**

Номер факса: **(495) 225-97-24.**

Адрес электронной почты: ir@rosneft.ru

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика: **7706107510.**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

1. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе**
Дата открытия: **14.02.2000 г.**

Место нахождения: **350610, г. Краснодар, ул. Красная, д.54**
Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гладской Виктор Федорович**
Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Литвиненко Виталий Анатольевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **04.12.1999 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Прохоров Николай Николаевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Анжигур Сергей Адольфович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Бульба Владимир Анатольевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **12.03.2002 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Нестеренко Сергей Михайлович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Щетнев Сергей Вениаминович**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Юдин Алексей Геннадьевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **16.10.2006 г.**

Место нахождения: **692929, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Петелин Николай Аркадьевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

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

Дата открытия: **ноябрь 2001 г.**

Место нахождения: **Favoritenstrasse 7, 1040, Vienna, Austria (Фаворитенштрассе 7, 1040, Вена, Австрия)**

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Карпушин Александр Вячеславович**
Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

11. Наименование: **Представительство ОАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе (г. Пекин)**

Дата открытия: **14.06.2006 г.**

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

Фамилия, имя, отчество его руководителя: **Гончаров Сергей Николаевич**

Срок действия выданной эмитентом доверенности: **до 31.12.2008 г.**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:
11.10.11 23.20 11.10.2 63.40 60.30.11 51.70 74.14.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Вид хозяйственной деятельности: нефть собственного производства на экспорт	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	268 357 942
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	47
Вид хозяйственной деятельности: Нефтепродукты собственного производства на внутренний рынок	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	117 054 201
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	21
Вид деятельности: Нефтепродукты собственного производства на экспорт	
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	125 779 441
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	22

Изменение 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 до 18% в 2006 году и 51,23% в 2007 году, а в 1 полугодии 2008 года снизилась до 47% за счет увеличения поставок нефти на НПЗ для производства нефтепродуктов. В 1 полугодии 2008 года по сравнению с соответствующим периодом прошлого года доля в выручке от реализации нефтепродуктов собственного производства по внутреннему рынку увеличилась до 21%, по экспорту до 22%. Доля выручки от реализации покупной нефти на экспорт сократилась и составила менее 10% в 2007 году и в 1 полугодии 2008 года.

Эмитент не ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

Деятельность ОАО «НК» Роснефть» не носит сезонный характер.

Общая структура себестоимости эмитента по состоянию на 30 июня 2008 года:

Наименование статьи затрат	Отчетный период
	1 полугодие 2008 года
Сырье и материалы, %	35,84
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	21,55
Топливо, %	-
Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	1,02
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	0,2
Отчисления на социальные нужды, %	0,05
Амортизация основных средств, %	3,15
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	35,57
Прочие затраты, %	2,62
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	1,7
амортизация по нематериальным активам, %	-
вознаграждение за рационализаторские предложения, %	-
обязательные страховые платежи, %	-
представительские расходы, %	-
иное, %	0,92
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	181,1*

*Себестоимость с учетом затрат по административным и управленческим расходам (АУП)

В 1 полугодии 2008 года структура затрат не претерпела существенных изменений. Основная доля расходов в 1 полугодии 2008 года приходится на сырье и материалы 35,84% и налоги 35,57% соответственно, при этом расходы на налоги в структуре 1 полугодия увеличились на 3,87 процентных пункта против 2007 года, а сырье и материалы и работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями сократились до 35,84% и 21,55% соответственно.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности и состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): Производство новых, имеющих существенное значение видов продукции (работ, услуг), в 2008 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 6 месяца 2008 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

1. Материалы:

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов, и их доли в общем объеме поставок:

Во II квартале 2008 года поставщиков Эмитента, на которых приходилось не менее 10% всех поставок материалов, не было.

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года:

Наименование МТР	Отчетный период	Отчетный период	Увеличение цены, %
	II квартал 2008 года	II квартал 2007 года	
АГЗУ «ОЗНА-ИМПУЛЬС 40-8-400»	2 265 600,00	1 899 999,42	19,2%
Арматура универсальная АФЭН 21-65	128 000,00	110 066,67	16,3%
Дезмульгатор СНПХ-4315, марка D (химреагенты)	71 522,77	61 373,47	16,5%
Задвижка 30с541нж 500х16 ХЛ А отв. фл. кр.	259 104,31	216 000,00	20,0%
Задвижка ЗМС 65х21ХЛ с комплектацией	16 578,00	14 219,00	16,6%
Ингибитор солеотложений СНПХ 5312-Т	62 740,22	51 750,00	21,2%
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3х16	398 981,98	359 000,00	11,1%
Кабель погружной Redalead ELB 3х21	475 454,27	408 977,00	16,3%
Кабель погружной Redalead ELB G4F 3х16	415 585,09	372 511,37	11,6%
К-та соляная ингибированная НАПОР - HCL	2 914,60	2 318,70	25,7%
НЕФТЕНОЛ К (химреагенты)	46 964,00	39 695,20	18,3%
Опора продольно-подвижная ПО-1	68 034,67	56 237,62	21,0%
П/прицеп ТСП 4917-0000010-07	979 999,99	871 000,00	12,5%
Подстанция КТПБ (М) 35/6 2х6300	56 143 125,00	48 881 250,00	14,9%
Свая винтовая СВЛ-286-09Г2С	56 976,89	47 684,98	19,5%
Станция управления Электрон-05-400	643 100,00	561 019,20	14,6%
Трансформатор ТМГПН-250/ЗУХЛ1 1235-3100	167 070,04	142 009,78	17,6%
Труба б/ш г/д 114Х6-К52-13ХФА	43 999,84	35 999,44	22,2%
Труба бурильная ТБТ-102-57НС40-8300	334 445,04	287 973,10	16,1%
Труба НКТ 60х5 – К ис. А с муфтами	43 695,99	37 527,32	16,4%
Труба НКТ 73х5,5 – Е ис. А с муфтами	45 992,86	39 454,28	16,6%
Труба НКТ 73х5,5 – К ис. А с муфтами	45 492,67	40 649,85	11,9%
Труба обсадная БТС-245-8,9-Д1 муфты	39 249,75	35 593,52	10,3%

Труба обсадная ОТТГ-245х12-Л ис. А муфты	56 730,27	46 917,98	20,9%
Труба обсадная ОТТМ-146х8,5- Е ис. А муфты	42 647,56	36 514,80	16,8%
Труба обсадная ОТТМ-168х10,6- Д ис. А муфты	42 936,94	38 219,61	12,3%
Труба обсадная ОТТМ-168х8,9- Д ис. А муфты	46 471,44	38 219,61	21,6%
Труба обсадная ОТТМ-168х8,9- Д1 ис. А муфты	39 249,75	34 849,53	12,6%
Труба обсадная ОТТМ-245х7,9- Д ис. А муфты	40 765,60	36 391,07	12,0%
Труба обсадная ОТТМ-245х8,9- Е ис. А муфты	48 191,79	39 857,45	20,9%
Труба обсадная ОТТМ-324х9,5- Д ис. А муфты	44 052,50	36 708,62	20,0%
Труба э/св н/п п/ш 219х10-К52- ЮК13ВМ3-ТО	43 559,70	36 849,63	18,2%
Труба э/св н/п п/ш 325х10-К52- ЮК13ВМ3-ТО	44 892,84	36 849,63	21,8%
Труба э/св н/п п/ш 325х8-К52- ЮК13ВМ3-ТО	47 915,67	36 849,63	30,0%
Труба э/св н/п п/ш 426х9-К52- ЮК13ВМ3-ТО	45 083,09	36 849,63	22,3%
Удлинитель кааб. KELB-6 55 фут. салф. типа	38 630,25	32 027,16	20,6%
ХИМЕКО ТК-3 (химреагенты)	35 282,00	28 697,60	22,9%
ХИМЕКО ТК-2 (химреагенты)	42 834,00	35 541,60	20,5%
Шток полированный ШП-1 1/4"- 4600	1 752,30	1 522,20	15,1%
Электродвигатель ПЭДКТ32- 117МВ5 1ГТК57	179 349,38	161 660,00	10,9%
Электродвигатель ПЭДКТ45- 117МВ5 1ГТК57	186 659,48	166 144,00	12,3%
Эмульгатор НЕФТЕНОЛ НЗ, марка 40 (химреагенты)	52 628,00	47 766,40	10,2%

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитенту:

Доля импорта в поставках материалов Эмитенту во II квартале 2008 года составила 7,1%.

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

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

2. Сырье

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья, и их доли в общем объеме поставок:

Основным сырьем Компании является нефть, газовый конденсат и газ. Основные активы ОАО «НК «Роснефть» находятся в Западной Сибири, Тимано-Печорской нефтяной провинции, на Юге России и на острове Сахалин.

Во 2-ом квартале 2008 г. основной объем товарной нефти и газового конденсата ОАО «НК «Роснефть» для поставки на НПЗ Компании, реализации на внешнем и внутреннем рынках был обеспечен двумя основными операторами по добыче нефти - дочерними обществами: ООО «РН-Пурнефтегаз» и ООО «РН-Юганскнефтегаз» (77%). Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних обществ составляла менее 10% от

общего объема нефтяного сырья. Кроме того, ОАО «НК «Роснефть» в отчетном периоде производило закупку нефти у сторонних производителей по схеме встречных договоров купли-продажи, что составило 6% от общего объема нефти.

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть»:

Наименование оператора по добыче/поставщика	Отчетный период
	II квартал 2008 года
Общий объем нефтяного сырья, млн.т. Доля в общем объеме, %	23,67 100%
Оператор по добыче ООО «РН-Юганскнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	16,20 68%
Оператор по добыче ООО «РН-Пурнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	2,03 9%
Оператор по добыче ООО «РН-Северная нефть», млн.т. доля в общем объеме, %	1,3 6%
Покупка у сторонних производителей, млн.т. Доля в общем объеме, %	1,52 6%

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основное сырье в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года:

Цена закупаемой Эмитентом нефти у сторонних производителей и у дочерних компаний ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «Самаранефтегаз» определяется величиной мировых цен на нефть и эффективностью переработки на НПЗ России. В сравнении с соответствующим отчетным периодом 2007 года средневзвешенная цена закупки нефти выросла на 30%, что объясняется ростом цен на нефтяное сырье как на внешнем, так и на внутреннем рынках.

Доля импорта в поставках сырья эмитента:

Доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента во II квартала 2008 года отсутствовала.

Прогноз эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и возможных альтернативных источниках: Основными поставщиками эмитента являются его дочерние компании. По мнению Эмитента, это позволяет говорить о доступности этих источников в будущем.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

1. Реализация нефти на внутреннем рынке в течение II квартала 2008 года производилась по следующим основным направлениям:

1.1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 2-ом квартале 2008 года составил 8,71 млн.тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,33 млн.тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,83 млн.тонн, ОАО «Ачинский НПЗ» - 0,37 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,66 млн.тонн, ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» - 2,65 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,68 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,19 млн.тонн.

1.2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 1,65 млн. тонн нефти, что составляет 16% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.

Продажа нефти осуществлялась сторонним организациям для поставки на НПЗ России (ОАО «Махачкалинский НПЗ», ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Московский НПЗ»), в том числе по схеме взаимных договоров купли-продажи. Кроме того, нефть продавалась дочерним предприятиям Компании для потребления на собственные технологические нужды и обеспечения топливом предприятия жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

2. Реализация газа течение II квартала 2008 года осуществляется по договорам, заключенным на 2008 г., в т.ч.:

Краснодарский край

Реализация газа, добываемого по договору оказания услуг оператором - ООО «РН-Краснодарнефтегаз», осуществляется Компанией:

1. По прямому договору с ОАО «Новоросцемент» - одним из крупнейших потребителей газа в Краснодарском крае - поставки до 657 млн. куб. м./год.

2. По договорам с ООО «Краснодаррегионгаз» - специализированной сбытовой организацией ОАО «Газпром» - поставки газа для населения в объёме 410 млн. куб. м. газа и для промышленных потребителей Краснодарского края в объеме 853 млн. куб. м./год.

3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - сбытовой организацией ОАО «Газпром» - поставки газа для населения Республики Адыгея в объеме до 100 млн. куб. м./год.

Коммерческая деятельность Компании на газовом рынке Краснодарского края и Республики Адыгея характеризуется высокой доходностью реализации газа и имеет дальнейшие перспективы по наращиванию поставок газа и повышению экономической эффективности продаж. Это объясняется низкой себестоимостью добычи газа, а также удаленностью региона от мест основного производства газа ОАО «Газпром», что даст Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность увеличения поставок газа в 2008 году.

Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа, добываемого по договору оказания услуг оператором - ООО «РН-Пурнефтегаз», осуществляется Компанией по следующим основным направлениям:

1. Поставка нефтяного попутного газа на Губкинский ГПК (ОАО «СИБУР Холдинг»)- 2,1 млрд. куб. м./год.

2. Поставки сухого отбензиненного газа по договорам с ЗАО «Транс Нафта» - 309 млн. куб. м./год, и с ЗАО «Пургаз» - 485 млн. куб. м./год.

3. Реализация сухого отбензиненного газа с УКПГ Губкинского и Северо-Комсомольского месторождений на электронной торговой площадке (ЭТП) ООО «Межрегионгаз» - 780 млн. куб. м./год.

Биржевая торговля газом на ЭТП является приоритетным направлением коммерческой реализации газа в связи с её высокой доходностью.

Ханты-Мансийский АО

Нефтяной попутный газ, добываемый по договору оказания услуг оператором - ООО «РН-Юганскнефтегаз», реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 207 млн. куб.м. в год, а также ОАО «СИБУР Холдинг» - до 1,2 млрд. куб. м. в 2008 году. Кроме того, по договору с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона реализуется до 15016 млн. куб. м. газа.

Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа, добываемого по договору оказания услуг оператором - ООО «РН-Ставропольнефтегаз», на ОАО «Невинномысская ГРЭС» по договору с ОАО «ОГК-5» в объеме до 12 млн. куб. м. газа/год.

Сахалинская область и Хабаровский край

Реализацией газа из ресурсов ОАО «НК «Роснефть» осуществляет ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» по договору комиссии с ОАО «НК «Роснефть». В 2008 году объем реализации газа потребителям Дальневосточного ФО составит до 407 млн. куб. м. Поставки на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» – до 55 млн.куб.м.

Томская область

В 2008 году Компания продаёт сухой отбензиненный газ из ресурсов ОАО «Томскнефть» ВНК в рамках акционерного соглашения с ОАО «Газпром нефть». Реализация осуществляется компаниям, победителям конкурсного отбора, на границе газопроводов ОАО «Томскнефть ВНК и ОАО «Газпром», а также ООО «Межрегионгаз», в суммарном годовом объеме около 0,7 млрд. куб. м.

Самарская область

Попутный нефтяной газ из ресурсов ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть» после переработки на ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» и ЗАО «Отраденском ГПЗ» поступает в ГТС ОАО «Газпром» для реализации потребителям Самарской области в годовом объеме до 250 млн. куб. м.

Чеченская Республика

Газ, добываемый на территории Чеченской республики, реализуется ОАО «Грознефтегаз» для последующей поставки потребителям Республики.

3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке течение II квартала 2008 года осуществлялась через сеть сбытовых предприятий Компании, охватывающих в настоящее время практически всю территорию Российской Федерации.

Первоначально в состав сбытовой сети Компании входило 14 региональных дочерних акционерных обществ нефтепродуктообеспечения, определявших ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «НК «Роснефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

- в Северо-Кавказском регионе (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», ООО «РН-Туаспенефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ОАО «НК «Роснефть»-Карацаево-Черкесскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» и ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»),
- в Дальневосточном регионе (ООО «РН-Востокнефтепродукт», ООО «РН-Находканефтепродукт», ОАО НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»),
- в Западно-Сибирском регионе (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»),
- в Северо-Западном регионе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»).
В июне-июле 2007 г. в состав сети нефтепродуктообеспечения Компании дополнительно влились предприятия:
- Сибирского федерального округа (ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК и ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»);
- Приволжского федерального округа (ЗАО «Пензанефтепродукт», ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»);
- Центрального федерального округа (ОАО «Белгороднефтепродукт», ОАО «Воронежнефтепродукт», ЗАО «Липецкнефтепродукт», ЗАО «Тамбовнефтепродукт», ЗАО «Брянскнефтепродукт», ЗАО «Орелнефтепродукт», ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл», ЗАО «Ю-Тверь»);
- Южного федерального округа (ЗАО «Интернефть», ЗАО «Энергосервис»),
- Северо-Западного федерального округа (ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладога»),
тем самым значительно расширив региональное представительство Компании на рынках реализации нефтепродуктов.

В марте-июне 2008 года сбытовая сеть Компании пополнилась за счет еще 4 вновь созданных предприятий нефтепродуктообеспечения: ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемеровонефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт», ООО «РН-Чеченнефтепродукт».

Общий объем реализации нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке во II квартале 2008 года составил 5 083,683 тыс. тонн. Из общего объема нефтепродуктов, реализованных в этот период на внутреннем рынке, реализация через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании, составила 66%, а именно 3 388,983 тыс. тонн. Увеличение объемов реализации нефтепродуктов через сбытовую сеть Компании по сравнению с 1 кварталом 2008 года составило 387,712 тыс. тонн.

Оценочно, доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в период 1 и 2 кварталах 2008 года составляет:

Наименование региона деятельности	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
Краснодарский край (ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт) Туапсинский район Краснодарского края (ООО «РН-Туапсинский НПЗ»)	до 35,0	до 36,0
Кабардино-Балкарская Республика ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	до 88,0	до 93,0
Карачаево-Черкесская Республика (ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт)	до 36,0	до 11,0
Республика Северная Осетия-Алания (ОАО «НК «Роснефть»-Артаг)	до 22,0	до 48,0
Республика Северная Осетия-Алания (ОАО «НК «Роснефть»-Артаг)	до 2,0	до 36,0
Ставропольский край (ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»)	до 40,0	до 28,0
Алтайский край (ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт)	до 31,0	до 37,0
Курганская область (ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт)	до 33,0	до 18,0
Архангельская область (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт)	до 51,0	до 18,0
Мурманская область (ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт)	до 33,0	до 30,0
Смоленская область (ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт)	до 42,0	до 45,0
Дальний Восток (ООО «РН-Востокнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт)	до 13,0	до 30,0
	до 3,6	до 5,7

По вошедшим в 2007 году в состав Компании предприятиям доля рынка реализации нефтепродуктов в регионах характеризуется следующими показателями:

Наименование региона деятельности	Средняя доля присутствия на рынке, %	
	Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
Республика Бурятия (ОАО «Бурятнефтепродукт»)	до 59,0	до 55,0
Иркутская область (ЗАО «Иркутскнефтепродукт»)	до 38,0	до 30,0

Томская область (ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК)	до 39,0	до 30,0
Республика Хакассия (ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»)	до 16,0	до 12,0
Самарская область (ОАО «Самаранефтепродукт»)	до 25,0	до 16,0
Белгородская область (ОАО «Белгороднефтепродукт»)	до 47,0	до 50,0
Воронежская область (ОАО «Воронежнефтепродукт»)	до 45,0	до 35,0
Брянская область (ЗАО «Брянскнефтепродукт»)	до 48,0	до 71,0
Орловская область (ЗАО «Орелнефтепродукт»)	до 56,0	до 60,0
Липецкая область (ЗАО «Липецкнефтепродукт»)	40,0	38,0
Тамбовская область (ЗАО «Тамбовнефтепродукт»)	46,0	37,0
г. Москва, Московская область ОАО «ФПК «Кедр-М», ЗАО «Парк Ойл»)	до 7,0	до 1,0
Пензенская область (ЗАО «Пензанефтепродукт»)	до 54,0	до 62,0
Ульяновская область (ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»)	до 33,0	до 30,0
г. Санкт-Петербург, Ленинградская область (ООО «РН-Трейд», ЗАО «ЮКОС-Ладога»)	до 1,2	до 1,0
Ростовская область (ЗАО «Интернефть»)	до 4,0	до 1,5
Волгоградская область (ЗАО «Энергосервис»)	до 7,0	0

По вновь созданным предприятиям ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Кемеровоннефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» и ООО «РН-Чеченнефтепродукт», начинающим свою деятельность на региональных рынках реализации нефтепродуктов, объективных статистических данных пока нет.

Компания постоянно расширяет свое присутствие на рынке реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московской области. Объем реализации нефтепродуктов Компании в Москве и Московской области в II квартале 2008 года составил 228,098 тыс. тонн (объем реализованных нефтепродуктов в I квартале 2008 года составлял 189,498 тыс. тонн).

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

• Реализация нефти

В настоящее время, в том числе во II квартале 2008 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. После проведения консолидации операторские компании блока нефтегазодобычи заключили с ОАО «НК «Роснефть» договоры на оказание услуг по добыче нефти. Таким образом, графики доступа к системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» выделяются Минпромэнерго России на имя ОАО «НК «Роснефть» как производителя нефти. Исключение составляет ОАО «Удмуртнефть», в отношении которого отгрузки осуществляются по договору комиссии.

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

Основные схемы поставок нефти, используемые во II квартале 2008 г., следующие:

I. По системе АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).
- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции Адамова Застава (в Польшу).
- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU – НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г.Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г.Мозырь).
- Трубопроводом в Казахстан на условиях: DDU – Павлодарский НХЗ (г.Павлодар)

II. По железной дороге и смешанным способом:

- На условиях DDU – ст. Манчжурия (Китай). Отгрузки нефти, добываемой ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз», трубопроводом до ОАО «Ангарский НПЗ» 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 АК «Транснефть» до ЖННК Приводино с перевалкой в ж/д цистерны на ст. Приводино. Далее – по ж/д до порта Архангельск, перевалка в танкера-челноки до ПНХ «Белокаменка» и экспорта 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 «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- На условиях FCA – ст. Гетмановская, нефть, добываемая ООО «РН-Пурнефтегаз». Отгрузки по системе АК «Транснефть» до ст. Тихорецкая, транспортировка по ж/д до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой на ППН Кавказская (ЗАО «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- 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 «Нафтатранс») в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- 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 «Нафтатранс») и сдачей смеси нефти в систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и экспортом из системы КТК на танкера в порту Новороссийск (терминал КТК).

- Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт во II квартале 2008 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», Самарской группой заводов, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская нефтехимическая компания».

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

Нефтепродукты с ООО «РН-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 Самарской группы заводов экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB, Вентспилс) в страны Балтийского и Средиземного морей. До порта Вентспилс дизельное топливо поставлялось по системе магистральных трубопроводов через ЛПДС Илуксте и смешанным транспортом (по системе магистральных трубопроводов до ст. Брянск, затем железнодорожным транспортом до порта Вентспилс). Из порта нефтепродукты вывозились танкерами.

- Дизельное топливо по системе трубопроводных магистралей на базисе поставки DDU Новоград-Волынский на рынок Украины.

- Нафта (FOB, Туапсе) в страны Черного и Средиземного морей, поставка нафты до порта Туапсе осуществлялась железнодорожным транспортом. Из порта нефтепродукты вывозились танкерами.

- Мазут экспортировался по следующим направлениям: на базисе поставки FOB Туапсе, FOB Севастополь, СРТ Одесса с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей. С середины апреля (открытием навигации по реке), осуществляются отгрузки мазутов речным транспортом с дальнейшей перевалкой через танкер – накопитель в порту Санкт-Петербург и поставкой в страны Северо-Западной Европы (базис поставки - FCA Самара).

- Топливо судовое маловязкое (FCA Кавказ / FCA Самара). На базисе поставки FCA Кавказ ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее - танкерами в Турцию. На базисе поставки FCA Самара поставки осуществляются речными танкерами в Турцию.

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

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

- Масла и парафиновосковая продукция. Поставка осуществлялось 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 Блюхер 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).

3. Бункеровка

В настоящее время, бункеровка осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Основные места осуществления заправки российских и иностранных судов: порты Дальнего Востока – Находка, Владивосток, Восточный, Посьет, Славянка, Пластун и другие; порты Белого и Баренцева морей – Архангельск, Мурманск; большой порт Санкт-Петербурга; порты Черного моря - Новороссийск, Туапсе; порты внутренних водных путей – Москва, Ярославль, Казань, Нижний Новгород, Волгоград, Ростов-на-Дону, Астрахань. Нефтепродукты отвечающие международным требованиям к качеству судовых топлив отгружаются в порты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», ОАО «Ачинский НПЗ», ОАО «Сызранский НПЗ» и ОАО «Новокуйбышевский НПЗ». Условия поставки - FOB порт бункеровки. В бункерных операциях задействованы мощности дочерних предприятий – ООО «РН-Находканефтепродукт», ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» и ООО «РН-Туапсенефтепродукт».

Возможные 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

Краснодарский край

Существующие ограничения на прокачку газа по местной газотранспортной системе, а также требования ОАО «Газпром» по качеству поставляемого газа, вынуждают Компанию вкладывать значительные средства в развитие и модернизацию ГТС ОАО «Газпром» и собственных производственных мощностей.

Ямало-Ненецкий АО

В настоящее время поставки попутного нефтяного газа Компании на Губкинский ГПК не ограничиваются техническими возможностями завода по переработке газа и составляют 2100 млн. куб. м. в год.

Реализация сухого отбензиненного газа осуществляется в объеме до 2000 млн. куб. м. в год и зависит от реального потребления конечных потребителей,купающих газ Компании у газовых трейдеров (для ОАО «Татэнерго»), по причине отсутствия в ЯНАО крупных промышленных потребителей. Отсутствие, по информации ОАО «Газпром», свободных транспортных мощностей до 2012 года, создает ограничения Компании по наращиванию поставок газа, а также вынуждает инвестировать средства в разработку решений по его использованию, в связи с выходом постановления Правительства РФ от 01.07.2005 г. № 410, предусматривающего 1000-кратное увеличение штрафных санкций за его сжигание и выбросы в атмосферу.

Сахалинская область и Хабаровский край

В связи с тем, что ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является монополистом на газовом рынке региона и собственником региональной системы газоснабжения, цены на реализацию газа устанавливаются ФСТ РФ. Вместе с тем, в связи с реализацией проектов по разработке шельфа острова Сахалин, начиная с 2005 года на первоначальном этапе, планируется поставлять газ в объеме 1-3 млрд. куб. м. для промышленных потребителей Хабаровского края. В будущем это позволит снять ограничения на цены продаж газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз», устанавливаемые ФСТ РФ, в связи с тем, что объемы газа, поставляемые оператором проекта Сахалин-1, превысят объемы добычи и реализации газа ООО «РН-Сахалинморнефтегаз».

2. 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, включая использование в отдельных случаях ценового демпинга.

Характеризуя положение Компании по отношению к конкурентам, необходимо отметить, что наиболее благоприятные позиции сложились в Дальневосточном и Северо-Кавказском регионах, в Самарской, Иркутской, Брянской и Смоленской областях, в Республике Бурятия. Компания активно развивает свое влияние и в других регионах нахождения вновь вошедших предприятий нефтепродуктообеспечения, ранее входивших в структуру ОАО «НК «ЮКОС»: Ульяновская, Орловская, Белгородская, Воронежская и Липецкая области.

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;
- 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».

2. Реализация нефтепродуктов

Возможными негативными факторами, влияющими на продажу нефтепродуктов на экспорт, могут быть балансовые задания Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации на поставки нефтепродуктов потребителям Российской Федерации, ограничивающие экспорт нефтепродуктов в период посевной компании и в зимний период. Однако с января 2002 г. балансовые задания, а также иные запреты или ограничения не применяются.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Номер, дата выдачи и срок действия специального разрешения (лицензии), выдавший его орган, а также прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии) (если применимо) в отношении следующих видов специальных разрешений (лицензий):

Вид деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию	Прогноз Эмитента относительно вероятности продления лицензии
Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	2801 Б 356742	27.09.2007	До 27.09.2010	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ Росси	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями. Величина вложений, цель вложений (получение прибыли, иные цели) и полученный финансовый результат:

В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ в 2006 году к Компании как правопреемнику «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» перешли права и обязанности по договору совместной деятельности от 31.01.2000 года № 146Д, заключенному между ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК». По состоянию на 30.06.2008 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 891, 55 тыс. руб. За отчетный период получен убыток в размере 1 364,35 тыс. руб. Фактически совместная деятельность Компанией по указанному договору не осуществляется.

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, вид полезного ископаемого, размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения, методика их оценки, уровень добычи (в случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых):

Участок недр: **Байкаловский**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Пендомаяхский**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Песчаный**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Проточный**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Самоедский**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Северо-Чарский**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов:

уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Вадинский**

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

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Восточно-Лодочный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Западно-Лодочный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Лебяжий**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Нижнебаихский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Полярный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Советский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Туколандский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Кулиндинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Даниловский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Могдинский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Санарский**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор «ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 30 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 450 тыс.т., газ - 105 млн.м.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть - 53,6тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 180 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 35,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячейсточненское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 2704 тыс.т., газ - 906 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 333,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 25 тыс.т., газ - 12 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3481 тыс.т., газ - 1192 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 371,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 147 тыс.т., газ - 36 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 18,4 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Старогрозненское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 7312 тыс.т., газ - 2857 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -794,9 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 100 тыс.т. газ - 67 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -7,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдоровское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 208 тыс.т. газ - 33 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 26,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 159 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 17,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Брагунское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 2957 тыс.т., газ - 528 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 379,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 734 тыс.т., газ – 133 млн. тм3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 80,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо- Минеральное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 2 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 3 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 7,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **газ – 3,6 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 9 тыс.т., газ – 9 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,2 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Оссойская структура**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 121 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 36,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 6 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть -2,6 тыс.т, газ -19,954 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 10 тыс.т., газ – 345 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 5,5 тыс.т., газ -87,1 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **газ – 16 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **газ -13,3 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 20 тыс.т., газ – 318 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 5,236 тыс.т., газ – 85,2 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **газ – 23,3 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 26 тыс.т., газ – 57 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,8тыс.т., газ -22,3 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 218 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 19,0тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 47 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,8тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 803 тыс.т., газ – 938 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 77,331тыс.т., конденсат – 1,152 тыс.т., газ – 64,868млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,346тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Набиль**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 624 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 64,923тыс.т., газ – 8,0млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Катангли**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1513 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 153,113тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 21 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4,017тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 40 тыс.т., газ – 430 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 6,781тыс.т., газ – 88,939млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 515 тыс. т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 54,827тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 302 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 28,181тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 196 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 29,732тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 54 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,972тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нельма**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 10 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,532тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гиляко-Абунан**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 83 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 7,233тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 13 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,006тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 4552 тыс.т., газ – 1535 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 359,843тыс.т, газ -98,824 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 158 тыс.т., газ – 34 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 21,883тыс.т., газ – 6,512млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 21 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 5,974тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 103 тыс.т., газ – 45 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 11,137тыс.т., газ – 25,84млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 938 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 103,93тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 502 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -51,762 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (северный купол)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 8099 тыс.т., газ – 1100 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 689,891тыс.т.**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сургутское (южная часть)**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 7278 тыс.т., газ - 456 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1125,83тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Правдинское**

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 708 тыс.т., газ – 27 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 95,297тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ефремовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 2584 тыс.т., газ - 85 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 377,738тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Угутское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 1642 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -32,619 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Киняминское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 22485 тыс.т., газ - 1324 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1456,624тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудринское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 1476 тыс.т., газ - 52 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 248,688тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 3289 тыс.т., газ - 111 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 156,294тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Малобалыкское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 137973 тыс.т., газ - 9150 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -5796,981 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мамонтовское (с Энтельской площадью)**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 143033 тыс.т., газ – 6355 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 7100,309тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Омбинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 9027 тыс.т., газ – 429 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 440,885тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Петелинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 11247 тыс.т., газ - 573 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 994,289тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правдинское месторождение.**

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24019 тыс.т., газ - 1562 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 965,529тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Приобское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 729757 тыс.т., газ – 43468 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 27368,566тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Приразломное**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 234521 тыс.т., газ - 14442 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4253,529тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (с Лемпинской площадью)**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 19129 тыс.т., газ - 575 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 842,478тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Салымское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 927 тыс.т., газ - 69 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 273,162тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Солкинское (южная часть)**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 1827 тыс.т., газ – 64 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 163,804тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалыкское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 5927 тыс.т., газ - 419 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 576,838тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднеугутское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 10748 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 946,086тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Тепловское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 6777 тыс.т., газ - 284 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 708,099тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Угутское месторождение.**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24713 тыс.т., газ – 1310 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 690,709тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Балыкское**

вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 49238 тыс.т., газ - 2090 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -2360,06 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Фаинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 12992 тыс. т, газ - 553 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 493,496тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 10976 тыс.т., газ - 540 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 807,911тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сургутское**
вид полезного ископаемого: **нефть, попутный газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 59018 тыс.т., газ - 2824 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2208,083тыс.т.**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Северная нефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 76 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 25,245тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 1939 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть - 282,127 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 5339 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 562,151тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Веякское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добыча нефти не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Веякское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 208 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 11,13тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 2055 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 139,421тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Макарихинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 13992 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 60,821тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Макарихинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **добыча нефти не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 2614 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 73,776тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 2551 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 306,121тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 11191 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 457,99тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 6374 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1157,292тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **нефть – 24633 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**

уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2540,207тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**

вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**

уровень добычи за 2007 год: **добыча нефти не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Осовейское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 835 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **добыча нефти не производилась**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 21243 тыс.т., газ – 13489 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 81,793тыс.т., газ – 491,877млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 81240 тыс.т., газ – 43279 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2003тыс.т., конденсат-36,161тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 3735 тыс.т., газ – 205 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 39,57тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 4010 тыс.т., газ – 3834 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 128,184тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 9103 тыс.т., газ – 2293 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -518,424 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 13268 тыс.т., газ – 1129 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 677,771тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское месторождение**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 36787 тыс.т., газ – 10817 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1465,64тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 35316 тыс.т., газ – 31332 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1293,715тыс.т., конденсат – 249,058тыс.т., газ – 903,319млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тарасовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 1866 тыс.т., газ – 720 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 219,729тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) - 31342 тыс.т., газ - 379645 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1504,614тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 2215 тыс.т., газ – 538 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -116,585 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть (с конденсатом) – 2198 тыс.т., газ – 8714 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 60,683тыс.т., конденсат – 66,507тыс.т., газ – 799,774млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 1698 тыс.т., газ – 775 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 120,518тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Айваседо-Пуровское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Янгяхатойское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **не разрабатывается**

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1609 тыс.т., газ – 2176 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 285,371тыс.т., газ -1022,537 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1081 тыс.т., газ – 58 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,55тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1608 тыс.т., газ – 27621 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **разработка и добыча в 2007г не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **разработка и добыча в 2007г не велась**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 6041 тыс.т., газ – 20493 млн. м3**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 312,984тыс.т., газ -2073,481млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Наумовское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 83 тыс.т., газ – 205 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **разработка и добыча в 2007г не велась**

Участок недр: **Лавчихинский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **разработка и добыча в 2007г не велась**

Участок недр: **Кыпакынский**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **разработка и добыча в 2007г не велась**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Краснодарнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,746тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 1134 тыс.т., газ - 66 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 171,493тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**

размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 3,06тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско-Троицкое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть - 4681 тыс.т., газ – 27253 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 446,254тыс.т., конденсат – 9,226 тыс.т., газ – 2454,922млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть -0,012 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,293тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 285 тыс.т., газ - 22 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 24,424тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 5 тыс.т., газ - 120 млн.м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,487тыс.т., газ – 12,625млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Варавенское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,259тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть -0,775тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть -7,79 тыс.т., газ – 2,072млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Черноерковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,334тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**

вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась (в консервации)**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 2301 тыс.т., газ - 236 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 297,865тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 353 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 32,398тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Беликовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 9 тыс.т., газ – 11 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 8,916тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мечетское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 10 тыс.т., газ - 15 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4,305тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть - 26 тыс.т., газ - 44 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 31,645тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 782 тыс.т., газ - 68 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 84,214тыс.т., газ – 0,334млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,57 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,259 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышанова Балка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,042 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть -0,038 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 220 тыс.т., газ – 24 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 19,302 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 5 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть –2,887 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть – 1 тыс.т., газ – 21 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат –0,44 тыс.т., газ – 8,041млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура-Цеце**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,414 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,086 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,048 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 69 тыс.т., газ - 4 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,926 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 24 тыс.т., газ - 10 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 20,495 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 3,921 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 1,379 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 454 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -28,907 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 13,043 тыс.т., газ – 0,024 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **газ – 0,111 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Свистельниковское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Азовское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,041 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,784 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 20 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 8,936 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,011 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,015 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть – 4 тыс.т., газ – 1212 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 0,054 тыс.т., газ – 9,661 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **газ – 22,05 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Сладковское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 2 тыс.т., газ – 80 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 0,282 тыс.т., газ -10,409 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Терноватое**
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **конденсат - 32 тыс.т., газ – 64 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 2,325 тыс.т., газ – 6,673 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 13,227 тыс.т., газ – 0,148 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,822 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 570 тыс.т., газ – 14 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 27,327 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,622 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,785 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 12 тыс.т., газ – 1 млн. м3**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 17,022 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть -1,447 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Чумаковское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 128 тыс.т., газ – 77 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 166,694 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 95 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 11,613 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **нефть – 5 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,71 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сладковское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 0,263 тыс.т., газ - 10,463 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,003 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Морозовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 9,408 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 0,004 тыс.т., газ - 4,278 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **ЮМГ**
вид полезного ископаемого: **конденсат**
размер доказанных запасов: **конденсат – 132 тыс.т., газ – 520 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **конденсат – 45,954 тыс.т., газ – 91,293 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовская площадь**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

ОАО «НК «Роснефть» (оператор ООО «РН-Ставропольнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 695 тыс.т., газ – 33 млн. м**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 92,68 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышовое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 17 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 332., газ – 19 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 51,553тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Бектемировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -8,4тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 7 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4,095 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,114 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Белозерское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 155 тыс. т., газ – 11 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 16,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,075 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 2 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 3,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 13 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,695 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 244 тыс.т., газ – 38 млн. м**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 14,402 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эбелекское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,476 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**
Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1992 тыс.т., газ – 51 млн. т3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть - 129,4тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 404 тыс.т., газ – 42 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 65,6 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское (в т.ч. поля: Правобережное, Поварковское, Пушкарское)**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 651 тыс.т., газ – 91 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 255,328 тыс.т., газ - 7,447 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Мектебское**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 12 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 5,5 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 43 тыс.т., газ – 5 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть - 7,477 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 1173 тыс.т., газ – 113 млн. м**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть - 232,3 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 38 тыс.т., газ – 12 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4,509 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов месторождения: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **добыча не производилась**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1375 тыс.т., газ – 155 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 96,366 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,731 тыс.т., конденсат – 4,67 тыс.т., газ - 1,758млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Култайское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **нефть (с конденсатом) – 1 тыс.т.**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,756 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,1 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4,864 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,165 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 112 тыс.т., газ – 14 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 11,193 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 192 тыс.т., газ – 7 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 25,176 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть - 0,018 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 99 тыс.т., газ – 6 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 21,357 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **газ - 9,0711 млн.м3**

ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сухокумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Юбилейное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 24 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 4,97 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восход**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Граничное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,06 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Дахадаевское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Западный-Бажиган**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,07 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Казбековское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 9,45тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Капиевское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) – 1 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,04 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Катранное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,14 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кулинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 30 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,96 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Кумухское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 10,41 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Леваневское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,15 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Мартовское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 9,75 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Наказухское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,08 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Озерное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 385 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 26,74 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,04 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Равнинное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 353 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 44,75 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Раздольное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 58 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 3,53 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Рифовое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,51 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Центральный**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 430 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 46,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Юбилейное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Солончаковое**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть – 151 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 18,33 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухокумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 198 тыс.т.**

методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 2,31 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Таловское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 261 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 27,16 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Тианетское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Тюбинское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,7 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 6,32 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Эмировское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,07 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Юбилейное**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 67 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 5,16 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Буйнакское**
вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,07 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сухокумское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 249 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 17,15 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Таловское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 7,77 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Южнокумухское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**

методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,010 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Бишкольская площадь**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Бурсукельский блок**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

ОАО «Дагнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Избербаш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 3,455 тыс.т., конденсат –1,912 тыс.т., газ – 7,1 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Новолакское**
вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Агачаул**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Сафаралинская**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Махачкала-Тарки**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 138 тыс.т., газ - 65 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть -19,095 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Карланюртовская**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Западный Избербаш**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Каратюбинская**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Карабудахкентская**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Месторождение полезных ископаемых: **Шамхал-Булак**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 0,754 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Дагестанские Огни**
вид полезного ископаемого: **газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **газ - 4,13 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Димитровское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**
размер доказанных запасов: **нефть (с конденсатом) - 178 тыс.т., газ - 8200 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 8,076тыс.т., конденсат – 5,564 тыс.т., газ – 425,12 млн.м3**

Месторождение полезных ископаемых: **Площадь Сафаралинская**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **аудит запасов не проводился**
методика подсчета запасов:
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

ООО «Компания Полярное Сияние»

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 705 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 472,0 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 72 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 67,8 тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**
вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть – 489 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 274,1тыс.т.**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**

вид полезного ископаемого: **нефть**
размер доказанных запасов месторождения: **нефть - 499 тыс.т.**
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**
уровень добычи за 2007 год: **нефть – 352,8 тыс.т.**

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**
вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
размер доказанных запасов: **нефть - 27346 тыс.т., газ - 20 млн. м3**
методика подсчета запасов: **SPE, объемный метод**
уровень добычи за 2007 год: **добычи не было**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений. В том числе дата выдачи лицензии, срок ее действия, возможность и основания для продления срока лицензии, основания выдачи лицензии, описание участка недр, предоставляемых в пользование, вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение), основные положения лицензии касательно обязательств эмитента с указанием срока выполнения указанных обязательств, а также обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии.

Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ, любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Участки недр ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Краснодарском крае (оператор «РН-Краснодарнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Абино-Украинское**
номер лицензии: **КРД 03204 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **23.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 20,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Абино-Украинском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Абузы**
номер лицензии: **КРД 03205 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **27.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,667 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Абузы**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Площадь полезных ископаемых: **Азовская**
номер лицензии: **КРД 03206 НР**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **15.05.2015**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 9,7 км²**
вид лицензии: **поиск, разведка и добыча нефти и газа на Азовской площади**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **провести поисково-разведочное бурение в 1995-1999 году; в 2000 году представить на госэкспертизу запасы нефти и газа, уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **В 2000г. открыто Северо-Азовское нефтяное месторождение, запасы поставлены на баланс (ЦКЗ), геолого-разведочные работы не завешены и в настоящее время не проводятся. Поисковая скважина №75 закончена испытание всех объектов, с 2007г. числится в наблюдательном фонде**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Азовское**
номер лицензии: **КРД 03207 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.07.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,4 км²**
вид лицензии: **на добычу нефти и газа**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Анастасиевско - Троицкое**
номер лицензии: **КРД 03208 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 67,6 км²**
вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на Анастасиевско-Троицкому месторождению**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Апчас**
номер лицензии: **КРД 03209 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **27.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,3 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Апчас**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Асфальтовая Гора**
номер лицензии: **КРД 03210 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **26.12.2012**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,5 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Асфальтовая гора**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ахтырско-Бугундырское**
номер лицензии: **КРД 03211 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **15.11.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 22,0 км²**
вид лицензии: **на добычу нефти и газа**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Баракаевское**
номер лицензии: **КРД 03212 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км²**
вид лицензии: **добыча нефти, газа, подземных пресных вод на Баракаевском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восковая Гора**
номер лицензии: **КРД 03213 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2013**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Восковая гора**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Северское**

номер лицензии: **КРД 03214 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Восточно-Северском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гарбузовское**

номер лицензии: **КРД 03215 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **22.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,6 км²**

вид лицензии: **добыча газа на месторождении Гарбузовское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **добыча газа не ведётся; скважины в консервации**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Дыш**

номер лицензии: **КРД 03216 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 15,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Дыш**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, новый проектный документ находится на согласовании**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Анастасиевское**

номер лицензии: **КРД 03217 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 9,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Западно-Анастасиевское**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти выше проекта**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Зыбза Глубокий яр**

номер лицензии: **КРД 03218 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **29.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 38,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Зыбза Глубокий Яр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, новый проектный документ составлен, направляется на согласование**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кабардинское**

номер лицензии: **КРД 03219НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,0 км²**

вид лицензии: **добычу нефти на месторождении Кабардинское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Калужское**

номер лицензии: **КРД 03220 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Калужское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Камышановая Балка**

номер лицензии: **КРД 03221 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Камышанова Балка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кеслерово**

номер лицензии: **КРД 03222 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2015**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кеслерово**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ключевое**
номер лицензии: **КРД 03223 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.08.2015**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 19,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа, пресных вод на месторождении Ключевое**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудако-Киевское**
номер лицензии: **КРД 03224 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **23.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 5,24 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Кудако-Киевское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кузнецовское**
номер лицензии: **КРД 03225 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **21.10.2016**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 23,8 км²**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Кузнецовском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кура - Цеце**
номер лицензии: **КРД 03226 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **27.12.2009**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Кура-Цеце**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Курчанское**
номер лицензии: **КРД 03227 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **23.12.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 24,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на Курчанском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кутаисское**

номер лицензии: **КРД 03228 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,7 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Кутаисском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Левкинское**

Номер лицензии: **КРД 03229 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2030**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 11,1 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Левкинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтегорское**

номер лицензии: **КРД 03230 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2024**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 10,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Нефтегорское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтянское**

номер лицензии: **КРД 03231 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **27.12.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,4 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Нефтянское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Николаевское**

номер лицензии: **КРД 03232 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2025**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Николаевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Новодмитриевское**

номер лицензии: **КРД 03233 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 48,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Новодмитриевском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Самурское**

номер лицензии: **КРД 03234 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **24.10.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 26,9 км²**

вид лицензии: **добыча газа на Самурском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Ахтырское**

номер лицензии: **КРД 03235 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **23.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 12,0 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Ахтырском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Крымское**

номер лицензии: **КРД 03236 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Крымском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Нефтяное**

номер лицензии: **КРД 03237 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,2 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Северо-Нефтяном месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тицино**

номер лицензии: **КРД 03238 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.11.2016**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,5 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Северо-Тицино**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме. Добыча нефти не ведётся.**

Скважины в консервации

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03239 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.11.2016**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 4,7 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на Северо-Хадыженском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме. Добыча нефти не ведётся; скважины в консервации**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северско-Западно-Афипское**
номер лицензии: **КРД 03240 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **20.04.2015**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 14,5 км²**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата на Северско-Западно-Афипском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Славянское**
номер лицензии: **КРД 03242 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **15.11.2014**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,7 км²**
вид лицензии: **добыча газа на месторождении Славянское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Убеженское**

номер лицензии: **КРД 03243 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»** основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Узун**

номер лицензии: **КРД 03244 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2007, по допсоглашению к лицензии до 2030г.**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,6 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Узун**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Украинское**

номер лицензии: **КРД 03245 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **22.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 7,8 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Украинском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженская Площадка**

номер лицензии: **КРД 03246 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2020**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,9 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хадыженская Площадка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хадыженское**

номер лицензии: **КРД 03247 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **26.12.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,4 км²**

вид лицензии: **добыча нефти на Хадыженском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Холмское**

номер лицензии: **КРД 03248 НЭ**

дата выдачи лицензии: **16.11.2006**

срок действия лицензии: **15.11.2014**

возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,3 км²**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Холмском месторождении**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, уровень добычи нефти ниже проекта**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Хопры**
номер лицензии: **КРД 03249 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2021**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 1,6 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на месторождении Хопры**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Шептальское**
номер лицензии: **КРД 03250 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **28.05.2016**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 0,9 км²**
вид лицензии: **добыча нефти на Шептальском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Широкая Балка**
номер лицензии: **КРД 03251 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **31.12.2030**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 6,2 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на месторождении Широкая Балка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ключевое**
номер лицензии: **КРД 03252 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.08.2015**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 2,0 км²**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на Южно-Ключевом месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме; обычая нефти со 2 квартала 2007г. не ведётся**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Хадыженское**
номер лицензии: **КРД 03253 НЭ**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **01.11.2016**
возможность и основание для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **горный отвод, площадь 3,6 км²**
вид лицензии: **добыча газа на Южно-Хадыженском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**
срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок полезных ископаемых: **Славянско-Темрюкский**
номер лицензии: **КРД 03241 НР**
дата выдачи лицензии: **16.11.2006**
срок действия лицензии: **до 2019**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **геологический отвод, площадь 1255 км²**

вид лицензии: **поиск и оценка месторождений, добыча нефти и газа на Славянско-Темрюкском участке**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **при открытии месторождения нефти на площади геологического отвода, предоставляется горный отвод**

срок выполнения указанных обязательств: **на период действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **платежи осуществляются в полном объеме, не оформлены лицензии на разведку и добычу нефти и газа по выявленным месторождениям углеводородов. Не оформлен возврат части территории после получения отрицательных результатов поисковых работ. Подана заявка на внесение изменений в лицензионное соглашение в части исключения данных обязательств**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участки недр ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Чеченской Республике (оператор ОАО «Грознефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Андреевское**

номер лицензии: **ГРЗ 11122 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает Андреевское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 550 га**

вид лицензии: **НЭ, выдана с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Андреевском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **сейсморазведка МОВ ОГТ 100 пог. км в 2008 г., бурение в 2009-2010 гг.; пересчет и утверждение запасов в 2011 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов утверждение проектного документа по разработке**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **сейсморазведка методом 2D 100 пог. км в 2008 г., переоценка запасов выполнена в 2004 году; проект разработки подготовлен в 2003г., обновленный в 2007 г. (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.), горный отвод оформлен в 2005 году. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение объемов геологоразведочных работ (МОВ ОГТ и бурение 1 поисково-разведочной скв. в 2008г.), несоблюдение проектных уровней добычи**

Месторождение полезных ископаемых: **Бенойское**

номер лицензии: **ГРЗ 11121 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Бенойское нефтяное месторождение. Общая площадь участка недр равна 1125 га**

вид лицензии: **НЭ, выдана с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Бенойском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов свободного газа в 2009 году; оформление горного отвода в 2005 году; ведется добыча свободного газа для нужд населения прилегающих сел; фактические объемы добычи свободного газа ниже уровней, установленных лицензионным соглашением. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов.**

Месторождение полезных ископаемых: **Брагунское**

номер лицензии: **ГРЗ 11114 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает Брагунское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 5460 га**

вид лицензии: **НЭ, выдана с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Брагунском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов произведена по верхнему мелу в 2004 году (находится на рассмотрении в ГКЗ) и по н. мелу в 2005 году; проект доработки в 2004 году, проект разработки по верхнему и нижнему мелу в 2006 г. (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); в 2008г в рамках проектной документации планируется Авторский надзор; горный отвод оформлен в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2008 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение проектных уровней добычи**

Месторождение полезных ископаемых: **Гойт-Кортовское**

номер лицензии: **ГРЗ 11105 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Гойт-Кортовское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 4519 га**

вид лицензии: **НЭ, с целевым назначением - разведка и добыча углеводородного сырья на Гойт-Кортовском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на конец 2008 г.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в 2006 году; проект доработки в 2006 году, проект разработки в 2007г (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.), в 2008г в рамках проектной документации планируется Авторский надзор; горный отвод оформлен в 2005 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение проектных уровней добычи.**

Месторождение полезных ископаемых: **Горское (Али-Юрт)**

номер лицензии: **ГРЗ 11116 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2011**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Горское месторождение. Общая площадь участка недр равна 918 га**

вид лицензии: **НЭ, с целевым назначением – разведка и добыча нефти и газа**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет со дня выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **горный отвод оформлен в 2005 году; в 2006 году начат ввод скважин в эксплуатацию; в 2008 г. планируется разработка проекта разработки месторождения. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не утверждена переоценка запасов, нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие плановых объемов добычи нефти объемам, установленным в лицензии**

Месторождение полезных ископаемых: **Горячеисточненское**

номер лицензии: **ГРЗ 11124 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Горячеисточненское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 4189 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Горячеисточненском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; закончить строительство 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **закончить строительство скважины в 2008 г., утвердить запасы в срок до 01.01.10г.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **проект доработки верхнемеловой залежи в 2002г (утвержден ЦКР в 2003г.); проект доработки нижнемеловой залежи подготовлен в 2004 г.; в 2006г. подготовлен обновленный проект разработки месторождения (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.), переоценка запасов по нижнемеловой залежи, 2003г.; переоценка запасов по верхнемеловой залежи в 2006г. Уровни добычи**

нефти выше лицензионных и проектных норм; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение проектных уровней добычи, невыполнение поисково-разведочного бурения (1скв. в 2008г.).

Месторождение полезных ископаемых: **Гудермесское**

номер лицензии: **ГРЗ 11111 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002г**

срок действия лицензии: **01.03.2022г**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемого в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Гудермесское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 8854 га**
вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Гудермесском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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 (МОВ ОГТ) 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **сейсморазведка МОВ ОГТ 100 пог. км в 2008 г.; бурение скважины в 2009 г., утверждение запасов до 2010 г., в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **сейсмические работы методом 2D пог. км планируются в 2008 году; переоценка запасов по Западному Гудермесу-Петропавловскому участку проведена в 2003 году; миоцена Гудермесского месторождения и в. мела Восточного Гудермеса в 2009 году; проект доработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году; проект разработки Западный Гудермес-Петропавловский участок 2006 году (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007 г.); в 2008 году в рамках проектной документации планируется Авторский надзор; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням, нарушение сроков подготовки проектных документов, невыполнение поисково-разведочного бурения (1скв. в 2009г.)**

Месторождение полезных ископаемых: **Ильинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11110 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемого в пользование: **участок недр общей площадью 414 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя верхнемеловую залежь Ильинское месторождение нефти**
вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Ильинском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; бурение 1 разведочной 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **бурение в 2008 г., переоценка запасов в 2009 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с обводнением по месторождению Ильинское добыча нефти не ведется, переоценка запасов проведена в 2006 г. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов, невыполнение поисково-разведочного бурения (1скв. в 2009г.).**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **ГРЗ 11123 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр общей площадью 98 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Лесное месторождения нефти**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Лесном лицензионном участке.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **до 2009 г. завершить доразведку и утвердить запасы**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в связи с обводнением по месторождению Лесное добыча нефти не ведется, переоценка запасов проведена в 2006 г. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов, невыполнение поисково-разведочного бурения (1скв. в 2009 г.)**

Месторождение полезных ископаемых: **Мескетинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11120 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Мескетинское месторождения нефти, площадь участка недр равна 826 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Мескетинском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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 освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др. срок выполнения указанных обязательств: в 2009 г. расконсервировать и продолжить бурение скв., в 2010 г. утвердить запасы УВ сырья**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **бурение 2-х разведочных скважин планируется в период 2009-2012гг, переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (по решению ЦКБ отражена в балансе запасов); проект разработки в. мела в 2003 г., технологическая схема разработки в 2007г (утверждена ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); горный отвод в 2005 году; добыча нефти по единственной эксплуатационной скважине не ведется в связи с необходимостью восстановления линии НГП. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням, невыполнение поисково-разведочного бурения (1скв. в 2009г.)**

Месторождение полезных ископаемых: **Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11113 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Минеральное месторождение нефти, площадь участка недр составляет 867 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Минеральном лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 году (по решению ЦКБ отражена в балансе запасов), уточнение запасов планируется в 2008г; проект разработки в. мела в 2004 году, обновленный проект разработки в 2006г (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса сроков утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**

номер лицензии: **ГРЗ 11118 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Октябрьское месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 1670 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Октябрьском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.01.2006; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в.мелу в 2005 году; по н.мелу в 2007 году; проект доработки в.мела в 2002г. (утвержден ЦКР в 2003г) и 2006 году (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); в 2008г в рамках проектной документации планируется авторский надзор; горный отвод в 2005 году; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса сроков утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням.**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **ГРЗ 11108 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона РФ «О недрах»
основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Правобережное месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 12262 га
вид лицензии: НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Правобережном лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по в. мелу в 2005 году; проект доработки в. мела в 2003, н.мела в 2005 году, проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007г (утвержден ЦКР в 2007 г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года); горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса сроков утверждения запасов на 2008 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням

Месторождение полезных ископаемых: Северо-Брагунское

номер лицензии: ГРЗ 11117 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: ст.10 Закона РФ «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Брагунское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 5825га
вид лицензии: НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Брагунском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: пробурить в 2006 г. одну разведочную скважину, переоценка запасов до 01.01.10 г. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов в мела в 2006г.; проект разработки в мела в 2002 году (утвержден ЦКР в 2003г) и дополнение к проекту разработки в 2006г (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.), горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются; в 2006-07гг пробурена разведочная скв.№31 на отложения нижнего мела (апта), которая в процессе бурения была переведена в категорию эксплуатационных (верхнемеловых)**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням, невыполнение поисково-разведочного бурения (1скв. в 2006г.)**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Джалкинское**

номер лицензии: **ГРЗ 11115 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр общей площадью 1124 га, имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Джалкинское месторождение нефти**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Джалкинском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; сейсморазведочные работы, бурение 2-х разведочных скважин ; 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.**

срок выполнения указанных обязательств: **сейсморазведка МОВ ОГТ 100 пог. км в 2008 г., бурение в 2010-2011 гг.; переоценка запасов в 2011 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2004 г. (по решению ЦКБ отражена в балансе запасов); проект доработки в. мела в 2003 г. и технологическая схема разработки в 2007 году (утверждена ЦКР в 2007 г., согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007 года.); горный отвод в 2005 году; после окончания работ по забуриванию второго ствола с 12 августа 2007 г. ведется добыча нефти (К2); сейсморазведка методом 2D 100 пог.км в 2008 г.; начало бурения одной разведочной скважины в 2012г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням, невыполнение поисково-разведочного бурения (2скв. в 2011г.)**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Минеральное**

номер лицензии: **ГРЗ 11112 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Северо-Минеральное месторождение нефти, площадь участка недр равна 1550 га
вид лицензии: НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Северо-Минеральном лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: в 2007 году утвердить в установленном порядке запасы УВС; в 2008 году приступить к бурению скважины.

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов в 2006 г.; проект разработки в 2007 г. (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007 года.), горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням, невыполнение поисково-разведочной бурения (1скв. в 2008 г.)

Месторождение полезных ископаемых: Старогрозненское

номер лицензии: ГРЗ 11107 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.02.2002

срок действия лицензии: 01.03.2022

возможность и основания для продления срока лицензии: ст. 10 Закона РФ «О недрах»

основания выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, представляемых в пользование: участок недр имеет статус горного отвода расположен на территории Старопромысловского района г. Грозного Чеченской Республики и включает в себя Старогрозненское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 733 га

вид лицензии: НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Старогрозненском лицензионном участке

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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.

срок выполнения указанных обязательств: переоценка запасов до 01.01.09 г.

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: переоценка запасов по н. мелу в 2005 году, по миоцену закончена в 2007 г., проект разработки н.мела в 2002 (утвержден ЦКР в 2003 г.) , миоцена в 2005 г.; в целом по

месторождению дополнение к проекту доработки в 2006г (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007 г.); горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти выше лицензионных и проектных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням

Месторождение полезных ископаемых: **Ханкальское**

номер лицензии: **ГРЗ 11109 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2015**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Ханкальское месторождение нефти. Общая площадь участка недр равна 2611 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Ханкальском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **сроки переоценки запасов до 01.01.10 г.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2006 году, уточнение запасов планируется в 2008г; проект доработки в. мела в 2003г и проект разработки в 2007 году (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); горный отвод в 2004 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням**

Месторождение полезных ископаемых: **Хаян-Кортовское**

номер лицензии: **ГРЗ 11106 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики, включает Хаян-Кортовское нефтяное месторождение, площадь участка недр составляет 5300 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Хаян-Кортовском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 01.05.2007 г.; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по месторождению планируется в 2008 г.; проект доработки н. мела в 2005 году; проект разработки верхне- и нижнемеловых залежей в 2007 г. (утвержден ЦКР в 2007 г., согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007 г.); горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням.**

Месторождение полезных ископаемых: **Червленое**

номер лицензии: **ГРЗ 11104 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Червленое месторождение нефти, площадь участка недр равна 909 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Червленом лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов в течение 2-х лет с даты выдачи лицензии; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2003 году (по рекомендации Федерального агентства по недропользованию отражена в балансе запасов); проект разработки верхнемеловой залежи в 2007г (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нарушение сроков подготовки проектных документов; несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням**

Месторождение полезных ископаемых: **Эльдоровское**

номер лицензии: **ГРЗ 11119 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.02.2002**

срок действия лицензии: **01.03.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона РФ «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, представляемых в пользование: **участок недр имеет статус горного отвода, расположен на территории Чеченской Республики и включает в себя Эльдаровское месторождения нефти. Общая площадь участка недр равна 5500 га**

вид лицензии: **НЭ, целевое назначение - разведка и добыча углеводородного сырья на Эльдаровском лицензионном участке**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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.**

срок выполнения указанных обязательств: **переоценка запасов до 2006 года; в течение одного года с даты утверждения запасов составление проекта разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **переоценка запасов по в. мелу в 2005 году; н. мела в 2007 году; уточнение запасов планируется в 2008г; проект разработки в. мела в 2002г. (утвержден ЦКР в 2003г) и 2006 году (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); в 2008г в рамках проектной документации планируется авторский надзор; горный отвод в 2005 году; фактические объемы добычи нефти ниже лицензионных уровней; требования лицензионных соглашений в части ликвидации скважин не выполняются. Подана заявка на внесение изменений и дополнений в лицензию в части изменения границ участка недр и переноса срока утверждения запасов на 2009 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **несоответствие объемов добычи нефти лицензионным и проектным уровням.**

Участки недр ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Ставропольском крае (оператор «РН-Ставропольнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Подсолнечное**

номер лицензии: **СТВ 00937 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Подсолнечное в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края; по территории месторождения проходит асфальтированная дорога, связывающая г. Нефтекумск с близлежащей железнодорожной станцией г. Буденновска,**

расположенной в 40 км к востоку от месторождения Подсолнечного; общая площадь горного отвода на месторождении Подсолнечное составляет 5179 га и представлена пастбищами объектами разработки приняты залежи нефти, приуроченные к отложениям I пласта верхнего мела, I и VIII3+4 пласта нижнего мела, а также VII пласты нижней юры; на Курунтинском поле залежь нефти, приуроченная к отложениям VIII3+4 пласта нижнего мела, рассматривается также как объект разработки месторождения
вид лицензии: добыча нефти без ограничения по глубине на Подсолнечном месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008 г.) доп. соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп. соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ.

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи; составлена и утверждена в ЦКР «Технологическая схема разработки Подсолнечного месторождения» (протокол №4170 от 21.12.2007 г.)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Камышовое

номер лицензии: СТВ 00913 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Камышовое расположено в Нефтекумском и Левокумском районах Ставропольского края; площадь горного отвода располагается в 70 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 129 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Будённовского района Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Камышовом месторождении составляет 756,1 га и представлена пастбищами; стратиграфический разрез представлен комплексом осадочных пород мезо-кайнозойского возраста (от четвертичного до триасового включительно) толщиной 4900 м; небольшие промышленные залежи нефти установлены в V2, V1 пластах среднеюрских, IIIa пласте верхнеюрских, XI, VIII3+4, VIII2, VIII1 пластах нижнемеловых отложений

вид лицензии: добыча нефти на Камышовом месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Лесное**

номер лицензии: **СТВ 00912 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Лесное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Лесное составляет 5575,1 га и представлена пашнями и пастбищами; промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе Лесного месторождения являются Iб₂ пласт нижнего мела, маастрихтский ярус верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (Iб₂ пласта нижнего мела и маастрихтского яруса верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Лесного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ **все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлено и утверждено в ЦКР «Дополнение к проекту разработки Лесного месторождения» (протокол № 4172 от 21.12.2007г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Байджановское**

номер лицензии: **СТВ 00916 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Байджановское расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края и находится в 46 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 126 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода на Байджановском месторождении составляет 1464 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м. Промышленные запасы нефти установлены в песчаниках VIII²⁺³⁺⁴ пласта нижнего мела и известняках триасовых отложений

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Байджановского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ; месторождение не разрабатывается. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Бектемировское

номер лицензии: СТВ 00919 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Бектемировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 95 км к юго-востоку от железнодорожной станции в городе Буденновске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на Бектемировском месторождении составляет 434,8 га и представлена пастбищами; геологический разрез на Бектемировском месторождении представлен мезо-кайнозойскими отложениями от триасовых до четвертичных. Промышленные залежи нефти приурочены к 1б₁₊₂ пластам нижнего мела. Коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники и алевролиты

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Бектемировского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Мектебское**

номер лицензии: **СТВ 00920 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 32м от г. Нефтекумска , в 15 км от с. Ачикулак и в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; месторождение пересекает асфальтированное шоссе Ачикулак–Махмуд-Мектеб; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождение Мектебское составляет 2794,5 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезокайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в Ib₁₊₂ пласте нижнего мела и в маастрихтском ярусе верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Мектебского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008 г.) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлено и утверждено в ЦКР «Дополнение к проекту разработки Мектебского месторождения» (протокол № 4075 от 05.09.2007 г.).**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Надеждинское**

номер лицензии: **СТВ 00918 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Надеждинское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края и находится в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 120 км к северо-востоку от железнодорожной**

станции города Будённовска Ставропольского края; общая площадь горного отвода по двум полям на месторождении Надеждинском составляет 927,4 га и представлена пастбищами; на площади вскрыт комплекс мезокайнозойских отложений общей мощностью 4450м; промышленные запасы нефти установлены в VIII, IX, XII пласте нижнего мела, III пласте юры и триасовых отложениях

вид лицензии: добыча нефти и геологическое доизучение Надеждинского месторождения
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден новый проектный документ

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Белозерское

номер лицензии: СТВ 00926 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: месторождение Белозерское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, в непосредственной близости от города Нефтекумска, на расстоянии 80 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске; общая площадь горного отвода на Белозерском месторождении составляет 1680,4 га и представлена пастбищами; геологический разрез месторождения представлен мезокайнозойскими отложениями; промышленные запасы нефти установлены в IX, IX_α, VIII₁₊₂₊₄, I_{a+b} пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела; признаки нефтенасыщения установлены в XII пласте нижнего мела и V пласте средней юры

вид лицензии: добыча нефти на Белозерском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи.

Составлен и утвержден ЦКР «Проект разработки Белозерского месторождения» (протокол № 4104 от 27.09.2007г.)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Кум-Тюбинское**

номер лицензии: **СТВ 00923 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Кум-Тюбинское в административном отношении расположено на Нефтекумского района Ставропольского края в 110 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск; территорию месторождения пересекает оросительный канал; общая площадь испрашиваемого горного отвода на Кум-Тюбинском месторождении составляет 1554,6 га и представлена пашней, пастбищами и лесом; геологический разрез на Кум - Тюбинском месторождении представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями; из мезо-кайнозойского комплекса в разрезе присутствуют осадки только меловых и третичных систем; отложения триасовых и юрских систем отсутствуют; промышленные залежи нефти приурочены к 1б₃, 1б₂, 1б₁ пластам (на основной северной складке поднятия) и к 1б₁ пласту нижнего мела на южной складке поднятия; коллекторами в нижнемеловых отложениях являются песчаники, алевролиты; состав цемента – глауконитово – кварцево-глинистый**

вид лицензии: **добыча нефти на Кум-Тюбинском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение не разрабатывается, на основании письма Ставрополь недр от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1459 от 17.10.2007 г. Москва ограничивается право пользования недрами Кум-Тюбинского месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Владимировское**

номер лицензии: **СТВ 00925 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение Владимировское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 20 км к западу от г. Нефтекумска, в 50 км к востоку от железнодорожной станции Буденновск; общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Владимировское составляет 3014,3 га и представлена пастбищами; промышленная нефтеносность связана с продуктивными пластами VIII₁₋₂, VIII₃, VIII₄, IX₁+IX₂ нижнего мела, I пластом верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Владимировского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Нефтекумское**

номер лицензии: **СТВ 00929 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Нефтекумское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в непосредственной близости от города Нефтекумска, в 82 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении составляет 1657,3 га и представлена пастбищами. Стратиграфический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. Промышленные запасы нефти установлены в IX пласте нижнемеловых отложений**

вид лицензии: **на добычу, разведка и геологическое изучение Нефтекумского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Поварковское**

номер лицензии: **СТВ 00927 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Поварковское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 35 км к северо-востоку от города Нефтекумска и в 84 км к востоку от железнодорожной станции города Будённовска, Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Поварковском месторождении составляет 2053,7 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные залежи нефти установлены в отложениях нижнего триаса, V₁ пласте средней юры, IX, VIII₂₋₄ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III₅ и IV₂ пластах майкопских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение Поварковского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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 предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения» протокол 12.07.2007 г. № 4030**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Урожайненское**

номер лицензии: **СТВ 00924 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Урожайненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края в 10 км западнее города Нефтекумска и в 94 км к востоку от железнодорожной станции города Буденновска.**

Общая площадь горного отвода на Урожайненском месторождении составляет 4536,1 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в маастрихтском ярусе верхнего мела, в VII₁, VII₂, пластах нижней юры и в среднетриасовых отложениях

вид лицензии: добыча, разведка и геологическое изучение Урожайненского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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 предоставление их по требованию Распорядителя недр; ответственность владельца лицензии за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден ЦКР «Проект доразработки Урожайненского месторождения» (протокол № 4166 от 20.12.2007 г.)

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Эбелекское

номер лицензии: СТВ 00935 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Эбелекское в административном отношении расположено в Левокумском районе Ставропольского края, в 31 км на северо-восток от города Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Эбелекском месторождении составляет 2438,3 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к VIII₂₊₃ пластам нижнего мела и маастрихтскому ярусу верхнего мела, притоки нефти в не обсаженном стволе получены из нижнего и среднего триаса

вид лицензии: добыча, разведка и геологическое изучение Эбелекского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: добыча не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1464 от 17.10.2007 г. ограничено право пользования недрами Эбелекского месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Союзное**

номер лицензии: **СТВ 00931 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Союзное в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км на юго-восток от г. Нефтекумска, в 120 км к востоку от железнодорожной станции в г. Буденновск. Общая площадь горного отвода на Союзном месторождении составляет 213,1 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезо-кайнозойскими отложениями. Промышленная залежь нефти установлена в I_a пласте нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение на Союзном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **добыча не ведется. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1460 от 17.10.2007 г. ограничено право пользования недрами Союзного месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Плавненское**

номер лицензии: **СТВ 00930 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Плавненское расположено в Левокумском районе Ставропольского края на расстоянии 42 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Площадь горного отвода располагается в 110 км к с-востоку от ж/д. ст. Будённовск, Будённовского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Плавненском месторождении составляет 315.7 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением, разрез на Плавненском месторождении представлен отложениями палеозоя, мезозоя, кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе оказались песчаники VIII₂ пласта нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти на Плавненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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 срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **в отчетный период добыча не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1452 от 16.10.2007 г. ограничено право пользования недрами Плавненского месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ачикулакское**

номер лицензии: **СТВ 00936 НЭ**

дата выдачи получения: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Ачикулакское в административном отношении расположено на территории Левокумского и Нефтекумского районов Ставропольского края в 25км юго-западнее от г. Нефтекумска, в 50 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск. Общая площадь горного отвода на месторождении Ачикулакское составляет 18619,9 га и представлена пашнями и пастбищами. Промышленные запасы нефти на Ачикулакской площади приурочены к отложениям I пласта нижнего мела, маастрихтского яруса верхнего мела, кумской и хадумской свит палеогена. Залежь нефти 1 пласта нижнего мела связана с песчаными пропластками Ia и 1б₂, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (Ib₂ пласта нижнего мела и маастрихтский ярус верхнего мела) эксплуатируются как основные объекты разработки с использованием заводнения, а залежи палеогена являются возвратными объектами. Все залежи характеризуются водонапорным режимом работы**

вид лицензии: **добыча нефти на Ачикулакском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлено и утверждено ЦКР «Дополнение к проекту разработки Ачикулакского месторождения» (протокол № 4093 от 20.09.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Безводненское**

номер лицензии: **СТВ 00945 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточно - Безводненское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 30 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и 110 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Общая площадь горного отвода на Восточно-Безводненском месторождении составляет 7069,8 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения являются: нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднетриасовые (новоколодезная свита, пласт А), средне - нижнеюрские (V₁, V₄, VI, VI₂ пласты), верхнеюрские (III_α, III₁, III₂ пласты), нижнемеловые (VIII, IX_α, IX, XI пласты), верхнемеловые (маастрихтский ярус) отложения. Глубина залегания продуктивных пластов от 3700 м до 2350 м. Небольшие залежи свободного газа приурочены к V пачке среднемайкопских отложений миоцена. Коллекторами в майкопских, нижнемеловых и юрских отложениях являются песчаники, алевролиты, цементированные глинистым цементом, в верхнем мелу – известняки, в триасе – доломиты и известняки**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Восточно-Безводненском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются. Составлено и утверждено ЦКР «Дополнение к проекту разработки Восточно-Безводненского месторождения» (протокол № 4082 от 06.09.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Зимне-Ставкинское**

номер лицензии: **СТВ 00941 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Зимняя Ставка нефтяное месторождение расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на месторождении Зимняя Ставка составляет 9406,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения принимает**

участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. Промышленные залежи нефти установлены в I пласте верхнего мела, VIII, IX, X пластах нижнего мела, III пласте верхней юры, V пласте средней юры, VII пластах нижней юры и отложениях триаса. Залежи нефти IX и X пластов выработаны. Промышленные залежи природного газа установлены в III и IV, VI пластах майкопа

вид лицензии: добыча нефти на Зимне-Ставкинском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения», протокол № 4030 от 12.07.2007 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Западно-Мектебское

номер лицензии: СТВ 00944 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 07.06.2021

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Западно - Мектебское в административном отношении расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25 км от г. Нефтекумска, в 85 км к юго-востоку от железнодорожной станции Буденновск, В региональном тектоническом плане Западно - Мектебское поднятие входит в состав Прасковейско - Ачикулакской структурной зоны Прикумского поднятия, выделяемого в платформенной части Восточного Предкавказья. Общая площадь горного отвода на месторождении Западно-Мектебское составляет 214,6га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими и мезозойскими отложениями. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются: I б₁₊₂ и I б₃ пласты нижнего мела и I пласт верхнего мела

вид лицензии: добыча нефти на Западно-Мектебском месторождении

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Западно-Мектебского месторождения» протокол № 4076 от 05.09.2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Пушкарское**

номер лицензии: **СТВ 00943 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Пушкарское нефтяное месторождение расположено на территории Нефтекумского района Ставропольского края в 25км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода на Пушкарском месторождении составляет 4215,6 га и представлена пастбищами. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе месторождения являются отложения: нефтекумской свиты нижнего триаса; нижнеюрские (VII₅ – VII₁ пласты); верхнеюрские (III₂, Ш_{а+1} пласты); нижнемеловые (XII, VIII₂₊₃₊₄, VIII₁ пласты); маастрихтский ярус верхнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти без ограничения по глубине на Пушкарском месторождении**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения», протокол № 4030 от 12.07.2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Правобережное**

номер лицензии: **СТВ 00942 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Правобережное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края. Площадь горного отвода располагается в 84 км к востоку от ж/д ст. Будённовск, Будённовского района**

Ставропольского края. Общая площадь горного отвода на Правобережном месторождении составляет 3417,1 га и представлена пастбищами. В геологическом строении принимает участие комплекс отложений от палеозойских до неогеновых. На Правобережном поле в разработке находятся залежи нефти VIII, IX пластов нижнего мела и VII пласта нижней юры. Нефть из VIII и IX пластов нижнего мела получена в 1959 году

вид лицензии: **добыча нефти на Правобережном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются. Утвержден ЦКР «Проект разработки Зимне-Ставкинско-Правобережного месторождения», протокол № 4030 от 12.07.2007 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Путиловское**

номер лицензии: **СТВ 00928 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2021**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Путиловское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 40 км к северо-востоку от города Нефтекумска. Ближайшим месторождением является Зимне - Ставкинское. Общая площадь горного отвода на Путиловском месторождении составляет 1089,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен мезозойскими отложениями. В процессе разведки установлена промышленная нефтеносность VIII₂ пласта нижнего мела, VII пласта нижней юры. Структура двухкупольная, вытянутая с севера на юг**

вид лицензии: **добыча нефти на Путиловском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: **Величаевско-Колодезное**

вид лицензии: **СТВ 00938 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **07.06.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение природного газа и нефти Величаевско-Колодезное расположено в Левокумском районе Ставропольского края. На территории месторождения находится поселок Кочубей, протекает Левокумская ветвь Кумо-Манычского оросительного канала. Месторождение расположено в 90 км к северо-востоку от железнодорожной станции города Буденновска. Общая площадь горного отвода на месторождении составляет 18828,9 га и представлена пастбищами. Промышленно-нефтеносными являются: на Величаевской площади – триасовые отложения, VII пачка нижней юры, X., IX, VIII, I, пачки нижнего мела, III и IV пачки среднемайкопских отложений - газоносны. На Колодезной площади - IX, VIII, VI, V, IV пачки нижнего мела и VII пачка нижней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение на Величаевско-Колодезном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются. Утверждено ЦКР «Дополнение к проекту разработки Величаевско-Колодезного месторождения» (протокол № 4081 от 06.09.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ковыльское**

номер лицензии: **СТВ 00909 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Ковыльское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска. Общая площадь горного отвода 1403,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в VIII, IXa и IX пластах нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Ковыльского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухановское**

номер лицензии: **СТВ 00922 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтегазоконденсатное месторождение Сухановское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 48 км к востоку от города Нефтекумска и в 106 км к востоку от ближайшей железнодорожной станции в городе Буденновске. В тектоническом отношении приурочено к Прикумской зоне поднятий. Общая площадь горного отвода 1059,4 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти приурочены к V_{1,2} пластам средней юры, I и III₃ пластам верхней юры, XIII, XI, IX₁ пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III_{2,3} пластам верхней юры и VIII₄ пласту нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Сухановского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение не разрабатывается. Составлена и утверждена ЦКР «Технологическая схема разработки Сухановского месторождения» (протокол №4171 от 21.12.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Озек-Суат**

номер лицензии: **СТВ 00940 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Озек-Суат с полями Приграничное и Южный Озек-Суат расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 22 км к востоку от г. Нефтекумска. В тектоническом отношении месторождение приурочено к Прикумской зоне поднятий. Поля месторождения Озек-Суат расположены в границах утверждённых горных отводов. Общая площадь горного отвода 9751,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти здесь распределены в широком стратиграфическом диапазоне – от палеогена до нижнеюрских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Озек-Суат в пределах горного отвода**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Утвержден ЦКР «Проект разработки месторождения Озек-Суат» (протокол № 4136 от 29.11.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор Северный**

номер лицензии: **СТВ 00921 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Русский Хутор Северный расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 50 км к востоку от города Нефтекумска. Особенностью месторождения является широкий диапазон нефтегазоносности (от отложений среднего майкопа до нижнего триаса), наличие различных по фазовому состоянию углеводородов (нефтяные, газовые, газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи). В состав нефтегазоконденсатного месторождения Русский Хутор Северный входят поля: Правдинское, Уларское, Галицкое. Общая площадь горного отвода 41672,5 га и представлена пастбищами**

объектами разработки поля Русский Хутор Северный являются нижнетриасовые (нефтекумская свита), среднеюрские (V₁₋₄ пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX_α+IX, VIII₁₋₄ пласты) отложения. Объекты разработки включают в себя нефтяные, нефтегазоконденсатные и газоконденсатные залежи
вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Русский Хутор Северный

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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
срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Култайское

номер лицензии: СТВ 00914 НЭ

дата выдачи лицензии: 07.11.2006

срок действия лицензии: 01.12.2019

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Култайское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 40 км к востоку от г. Нефтекумска и 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Приурочено к Култайскому поднятию, расположенному в границах утвержденного горного отвода. Общая площадь горного отвода 5134,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в IX_α, IX и XIII пластах нижнего мела и разрабатываются на естественном режиме
вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Култайского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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, в течение 2-х лет с регистрации (01.04.2008) доп.соглашения разработать и согласовать программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, в течение 1 года с регистрации доп.соглашения переоформить на Владельца лицензии землеотводные документы на участки работ

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня

добычи. Утверждена ЦКР «Технологическая схема разработки Култайского месторождения» протокол № 4077 от 05.09.2007 г.

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Долинное**

номер лицензии: **СТВ 00934 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нефтяное месторождение Долинное в административном отношении расположено в Левокумском районе в 60 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске. В тектоническом отношении поднятие Долинное входит в состав Прикумской зоны поднятий. Общая площадь горного отвода 1322,6 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленная залежь нефти установлена в VII пласте нижнеюрских отложений**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Долинного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **разработка месторождения не велась. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1463 от 17.10.2007 г. ограничено право пользования недрами Долинного месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Острогорское**

номер лицензии: **СТВ 00915 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Южно-Острогорское расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края на расстоянии 15 км юго-восточнее города Нефтекумска и в 75 км юго-восточнее от ближайшей железнодорожной станции в городе Будённовске. Общая площадь горного отвода на месторождении Южно-Острогорском составляет 3094,3 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Промышленные запасы нефти установлены в IX, VIII₃ и VIII₁ пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела и хадумско-белоглинских отложениях палеогена**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение месторождения Южно-Острогорского**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Совхозное**

номер лицензии: **СТВ 00933 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Совхозное расположено на расстоянии 40 км на северо-запад от города Нефтекумск на территории Левокумского района Ставропольского края. Общая площадь горного отвода 1811,8 га и представлена пастбищами. Вскрытый бурением разрез осадочных пород представлен отложениями палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов. Месторождение содержит единственную залежь, приуроченную к анизийскому ярусу среднего триаса, признаки нефти получены из кровельной части нефтекумской свиты нижнего триаса**
вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Совхозного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение не разрабатывалось. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1462 от 17.10.2007 г. ограничено право пользования недрами Совхозного месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Молодежное**

номер лицензии: **СТВ 00911 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Молодежное расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края Российской Федерации, на расстоянии 36 км к северо-востоку от города Нефтекумска и 100 км от ближайшей железнодорожной станции в городе. Общая площадь горного отвода на месторождении Молодежном составляет 775,5 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти установлены в I и XIII пластах нижнего мела и V пласте средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Молодежного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Составлен и утвержден ЦКР «Проект доработки месторождения Молодежного» (протокол №4167 от 20.12.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Курган-Амур**

номер лицензии: **СТВ 00910 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение нефти Курган-Амур расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края, в западной части Затеречной равнины, в 120 км от ближайшей железнодорожной станции в г. Буденновске. Общая площадь испрашиваемого горного отвода на месторождении Курган-Амур составляет 2156,5 га и представлена пастбищами. Геологический разрез месторождения представлен палеозойскими, юрскими, меловыми, третичными и четвертичными отложениями. Промышленное скопление нефти установлено в Ia и XIII пластах нижнего мела. Структура месторождения двухкупольная. К северному куполу приурочена залежь XIII пласта нижнего мела, к южному - залежь основного объекта разработки – Ia пласта нижнего мела**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Курган-Амурского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия выполняются за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Полевое**

номер лицензии: **СТВ 00932 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение Полевое расположено в Нефтекумском районе Ставропольского края в 25 км к северо-востоку от г. Нефтекумска и в 105 км от железнодорожной станции в г. Будённовске. В тектоническом отношении поднятие Полевое входит в Озек-Суатскую структурную зону Прикумско-Тюленевского вала, в региональном плане оно осложняет восточное крыло Озек-Суатской структуры. Общая площадь горного отвода 803,17 га и представлена пастбищами. Вскрытый глубоким разведочным бурением разрез месторождения представлен отложениями палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Промышленно нефтеносными во вскрытом разрезе являются песчаники V₁ пласта средней юры**

вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение Полевого месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **разработка месторождения не велась. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1461 от 17.10.2007 г. ограничено право пользования недрами Полевого месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Прасковейское**

номер лицензии: **СТВ 00939 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Месторождение нефти Прасковейское расположено в Будённовском районе Ставропольского края в 25 км к юго-востоку от железнодорожной станции в г. Буденновске и в 60 км к западу от г**

Нефтекумск. Общая площадь горного отвода на Прасковейском месторождении составляет 10711,4 га и представлена пастбищами. В геологическом строении месторождения участвуют породы от мезозойского до четвертичного возраста. Промышленная нефтеносность приурочена к I пласту верхнего мела, черкесской (зелёной) свите, кумско-керестинской свите и хадумскому горизонту палеогеновых отложений

вид лицензии: на добычу нефти и газа и геологическое доизучение Прасковейского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: все условия выполняются, за исключением отклонения от проектного уровня добычи. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: **Максимокумское**

номер лицензии: **СТВ 00917 НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемого в пользование: Месторождение Максимокумское расположено в Левокумском районе Ставропольского края Российской Федерации на расстоянии 110 км к северо-востоку от ближайшей железной станции в городе Будённовске и на расстоянии 63 км к северо-западу от города Нефтекумск. Общая площадь горного отвода -707,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи природного газа приурочены к IV₆^a и IV₆^b пластам майкопской свиты палеогена, промышленная залежь нефти - к VII пласту юры

вид лицензии: добыча нефти и газа и геологическое доизучение Максимокумского месторождения

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: 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

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: в отчетный период добыча нефти не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. за № 826 приказа Федерального агентства по недропользованию за №1458 от 17.10.2007 г. ограничено право

пользования недрами Максимокумского месторождения до утверждения проектной документации. Обновление проектной документации ожидается в 2008 году факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения.**

Участок недр ОАО «НК «Роснефть», расположенный в Самарской области

Участок недр: **Маланинский**

номер лицензии: **СМР 01295 НЭ**

дата выдачи лицензии: **24.08.2007**

срок действия лицензии: **04.02.2024**

возможность и основания для продления срока лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **статья 17¹ Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Самарской области, имеет статус горного отвода, площадь 714 км²

вид лицензии: НЭ, целевое назначение - геологическое изучение и добыча нефти и газа, добыча высокоминерализованных подземных вод с последующей закачкой в нефтяные пласты для поддержания пластового давления, закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в поглощающие горизонты

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: Бурение поисковых и разведочных скважин общим метражом 23300 м на Пестравской структуре и в районе неизученной площади. Составление проектов пробной эксплуатации и обустройство подготовленных к разработке месторождений и проведение их пробной эксплуатации; Разработка проектов пробной эксплуатации и обустройства на период пробной эксплуатации участка недр, с учетом выявленных месторождений, в установленном порядке. Составление технологической схемы на разработку вновь выявленных месторождений не позднее 1 года по окончании их пробной эксплуатации. Уточнение границ горного отвода с обоснованием границ участка (каждого месторождения) в соответствии с технологическими схемами на разработку месторождений и принятыми на Государственный баланс запасами производится в установленном порядке и оформляется дополнительным соглашением к данной лицензии. Обязательства из дополнительного соглашения, зарегистрированного 27 марта 2008 г.: дальнейшее геологическое изучение участка недр: переобработка и переинтерпретация МОГТ 2Д и данных ГИС в объеме не менее 2700 пог.км, поисково-оценочное бурение не менее 4 скважин, ввод в разработку Хребтового месторождения

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.01.2008 г. выполняются все условия Пробурено 22311 метров поисково-разведочного метража. В районе неизученной площади выявлены Летовское, Хребтовое, Агинское и Волковское месторождения. Пробная эксплуатация ранее подготовленных месторождений проведена в соответствии с Проектом пробной эксплуатации группы месторождений Маланинского участка недр. На период пробной эксплуатации Летовского и Хребтового месторождений составлены ППЭ. Составлены технологические схемы на разработку Маланинского, Анютинского, Ежовского, Красноармейского, Буролатского, Летовского месторождений. Получены документы, удостоверяющие границы горных отводов Маланинского, Анютинского, Ежовского, Красноармейского, Буролатского, Летовского и Хребтового месторождений. 27 марта 2008 г. зарегистрировано дополнительное соглашение, в которое включены уточненные границы горных отводов открытых месторождений

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: нарушение сроков подготовки проектных документов, срока ввода месторождений в разработку, проектных уровней добычи

Участок недр ОАО «НК «Роснефть», расположенный в акватории Черного моря

Участок недр: **Туапсинский прогиб**

номер лицензии: **ШЧМ 11652 НП**

дата выдачи лицензии: **08.08.2003**

срок действия лицензии: **01.08.2010 (доп. Соглашение)**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в акватории Черного моря и имеет статус геологического отвода площадью 12047,1 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение участка недр Туапсинского прогиба, расположенного в акватории Черного моря с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 2000 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2007-2008 году выполнить 400 км² сейсморазведочных работ 3Д; в 2009-2010 году пробурить одну поисковую скважину**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участки недр ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сухокумское**

номер лицензии: **МАХ 00374 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восточно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Юбилейное**

номер лицензии: **МАХ 00376 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Восточно-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восход**

номер лицензии: **МАХ 00375 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Восход**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение находится в консервации в связи малыми остаточными запасами (9 тыс. т.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Гаруновское**

номер лицензии: **МАХ 00377 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на газоконденсатном месторождении Гаруновское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **обязательства выполнены; скв. №2 в консервации**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Граничное**

номер лицензии: **МАХ 00378 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Граничное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западный-Бажиган**

номер лицензии: **МАХ 00380 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Западный-Бажиган**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Казбековское**

номер лицензии: **МАХ 00381 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Казбековское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Капиевское**

номер лицензии: **МАХ 00382 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Капиевское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Катранное**

номер лицензии: **МАХ 00383 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Катранное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кулинское**

номер лицензии: **МАХ 00384 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кулинское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кумухское**

номер лицензии: **МАХ 00385 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Кумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Леваневское**

номер лицензии: **МАХ 00386 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Лаваневское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**

номер лицензии: **МАХ 00387 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Майское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Мартовское**

номер лицензии: **МАХ 00388 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвод**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Мартовское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Наказухское**

номер лицензии: **МАХ 00389 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Наказухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Озерное**

номер лицензии: **МАХ 00390 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Озерное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Октябрьское**

номер лицензии: **МАХ 00391 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Октябрьское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Равнинное**
номер лицензии: **МАХ 00392 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Равнинное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Раздольное**
номер лицензии: **МАХ 00393 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Раздольное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Рифовое**

номер лицензии: **МАХ 00394 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Рифовое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Русский Хутор**

номер лицензии: **МАХ 00395 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Русский хутор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Юбилейное**

номер лицензии: **МАХ 00396 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа на нефтяном месторождении Северо-Юбилейное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **месторождение не разрабатывается по причинам технического характера**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Солончаковое**

номер лицензии: **МАХ 00397 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Солончаковое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Сухокумское**

номер лицензии: **МАХ 00398 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Таловское**

номер лицензии: **МАХ 00399 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Таловское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тианетское**

номер лицензии: **МАХ 00400 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Тианетское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются по причинам технического характера**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тюбинское**

номер лицензии: **МАХ 00401 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтегазоконденсатном месторождении Тюбинское**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральное**

номер лицензии: **МАХ 00402 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, газа на нефтяном месторождении Центральное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Эмировское**

номер лицензии: **МАХ 00403 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на разработку нефтяного месторождения Эмировское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Юбилейное**
номер лицензии: **МАХ 00404 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
недрах
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Юбилейное**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Буйнакское**
номер лицензии: **МАХ 00405 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
недрах
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча конденсата и газа на газоконденсатном месторождении Южно-Буйнакском**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**
срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сухокумское**
номер лицензии: **МАХ 00407 НЭ**
дата выдачи лицензии: **25.05.2005**
срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**
возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
недрах
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**
вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Сухокумское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Таловское**

номер лицензии: **МАХ 00408 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южно-Таловское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Кумухское**

номер лицензии: **МАХ 00406 НЭ**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Южнокумухское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи**

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняется по причине аварии в эксплуатационной скважине**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Бишкольская площадь**

номер лицензии: **МАХ 00409 НР**

дата выдачи лицензии: **25.05.2005**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **участок расположен в Ногайском районе Республики Дагестан, участок недр имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Бишкольская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: соблюдать стандарты по охране недр при разведке и добыче; соблюдать требования проектных документов; производить регулярные платежи

срок выполнения указанных обязательств: **до окончания срока разработки**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: платежи за право разведки и добычи недр

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняются, площадь не введена в разведку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Блок Бурсукельский**

номер лицензии: **МАХ 13511 НП**

дата выдачи лицензии: **02.03.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2010**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Ногайского района Республики Дагестан и имеет статус геологического отвода площадью 623км²**

вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки месторождений УВС, в пределах Блока Бурсукельский на территории Республики Дагестан.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 140 км²; в 2007-2009гг пробурить одну поисковую скважину; При получении промышленных притоков УВС – не позднее, чем через 6 месяцев, произвести оперативный подсчет запасов и предоставить его на предварительную государственную экспертизу**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами.**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **не выполняется, поисковая скважина не начата строительством**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения.**

Участки недр ОАО «Дагнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Избербаш**

номер лицензии: **МАХ 11999 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах города Избербаш Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Новолакское**

номер лицензии: **МАХ 12000 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок расположен в Новолакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата на нефтяном месторождении Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Агачаул**

номер лицензии: **МАХ 12001 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Кировском районе г. Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа в северо-западной части площади Агачаул**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 30 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010 гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Сафаралинская**

номер лицензии: **МАХ 12002 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2017**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Сафаралинская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 60 пог.км; в 2007-2010 гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения.**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Махачкала-Тарки**

номер лицензии: **МАХ 12004 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в черте города Махачкала Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Карланюртовская**

номер лицензии: **МАХ 12005 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карланюртовская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 50 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 50 пог.км; в 2008-2010 гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Западный Избербаш**

номер лицензии: **МАХ 12006 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2021**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Каякентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Западный Избербаш**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 45 пог.км; в 2007-2010 гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010 г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Каратюбинская**

номер лицензия: **МАХ 12007 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Хасавюртовском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Каратюбинская**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2007 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 45 пог.км; 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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Площадь Карабудахкентская**

номер лицензии: **МАХ 12008 НР**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **31.12.2018**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча нефти и газа на площади Карабудахкентская**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **в 2006 году провести детализационные сейсморазведочные работы в объеме 40 пог.км; в 2007 году переинтерпретировать сейсмические данные в объеме 30 пог.км; в 2008-2010гг пробурить не менее 1 поисковой скважины; в 2010г представить отчет по проведенным поисковым работам; 2011 завершить этап геологического изучения**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи за право разведки и добычи нефти и газа**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Месторождение Шамхал-Булак**

номер лицензии: **МАХ 12009 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Буйнакском и Кизилюртовском районах Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Шамхал-Булак**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Дагестанские Огни**

номер лицензии: **МАХ 12010 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен на территории города Дагестанские Огни Дербентского района Республики Дагестан, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **на добычу газа на газовом месторождении Дагестанские Огни**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Димитровское**

номер лицензии: **МАХ 12011 НЭ**

дата выдачи лицензии: **11.12.2003**

срок действия лицензии: **до окончания срока разработки**

возможность и основание для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**
описание участка недр: **участок расположен в Карабудахкентском районе Республики Дагестан и г. Махачкала, участок имеет статус горного отвода**

вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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

срок выполнения указанных обязательств: **постоянно**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионных соглашений**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа (оператор ООО «РН-Юганскнефтегаз»)

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Сургутское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02026НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Сургутское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 537.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Правдинское**

номер лицензии: **ХМН 02046 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **17.03.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 147,5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа с целевым назначением и видами работ в пределах Восточно-Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ефремовское**

номер лицензии: **ХМН 02040 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Ефремовское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 139.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Ефремовского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Угутское**

номер лицензии: **ХМН 02025 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **24.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Западно-Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 168.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Западно-Угутского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Киньяминское**

номер лицензии: **ХМН 02035 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **23.03.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Киньяминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Киньяминского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Кудринское**

номер лицензии: **ХМН 02031 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2037**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Кудринское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 53.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Кудринского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Майское**
номер лицензии: **ХМН 02030 НЭ**
дата выдачи лицензии: **17.11.2006**
срок действия лицензии: **14.03.2039**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Майское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 335.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Малобалыкское**
номер лицензии: **ХМН 02033 НЭ**
дата выдачи лицензии: **17.11.2006**
срок действия лицензии: **14.03.2039**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Малобалыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 600.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Малобалыкского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Мамонтовское (Энтельская площадь)**
номер лицензии: **ХМН 02038НЭ**
дата выдачи лицензии: **20.11.2006**
срок действия лицензии: **24.04.2039**
возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Мамонтовское (Энтельская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1292.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Омбинское

номер лицензии: ХМН 02041 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 17.04.2030

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Омбинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 227.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Омбинского лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Петелинское

номер лицензии: ХМН 02044 НЭ

дата выдачи лицензии: 20.11.2006

срок действия лицензии: 27.02.2039

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Петелинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 337.8 км²; родовые угодья не зарегистрированы

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Правдинское**

номер лицензии: **ХМН 02023 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Правдинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 1295.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Приобское**

номер лицензии: лицензия: **ХМН 02034 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **20.07.2044**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приобское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 3261. 8 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **поиск и добыча нефти и газа в пределах Приобского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Приразломное**

номер лицензии: **ХМН 02036 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **06.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Приразломное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского, Нефтеюганского и Ханты-Мансийского районов; общая площадь участка 2281,31 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Приразломного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (Лемпинская площадь)**

номер лицензии: **ХМН 02047 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **25.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (Лемпинская площадь) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 1599,7 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (пласт ЮС-0)**

номер лицензии: **ХМН 02042 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **29.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Салымское (пласт ЮС-0) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 101.05 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Салымского (пласт ЮС-0) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Салымское**

номер лицензии: **ХМН 02045 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **17.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Северо-Салымское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 231.26 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Северо-Салымского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Солкинское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02028 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **17.11.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Солкинское (южная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 135.6 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах Солкинского (южной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалыкское (основная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02039НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднебалыкское (основная часть) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 125.7 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднебалыкского (основной части) лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднеугутское**

номер лицензии: **ХМН 02037 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **16.08.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Среднеугутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 400.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Среднеугутского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тепловское**

номер лицензии: **ХМН 02032 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **14.02.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Тепловское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 221.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **на добычу нефти и газа в пределах лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Угутское**

номер лицензии: **ХМН 02027 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **23.03.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Угутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 563.9 км²; зарегистрированы родовые угодья**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Угутского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением не соответствия лицензионным требованиям уровней утилизации попутного газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Балыкское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02048 НЭ**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **21.06.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Усть-Балыкское (Б1-5; Б 6-10) нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 641. 1 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Фаинское**

номер лицензии: **ХМН 02043 НЭ**

дата выдачи лицензии: **20.11.2006**

срок действия лицензии: **06.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Фаинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 693.4 км²; зарегистрированы родовые угодья**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Фаинского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия выполняются, за исключением отклонений в технологии разработки месторождения от проектных решений**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балыкское**

номер лицензии: **ХМН 02024 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **10.02.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Балыкское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 290.5 км²; родовые угодья не зарегистрированы**
вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Сургутское**

номер лицензии: **ХМН 02029 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **13.04.2039**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Сургутское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского и Нефтеюганского районов; общая площадь участка 710.2 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной**

документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Салымское (Лемпинская площадь)**

номер лицензии: **ХМН 14126 НП**

дата выдачи лицензии: **20.06.2007**

срок действия лицензии: **30.05.2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский (Лемпинская площадь) лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 1599,68 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение нижележащих горизонтов с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позднее одного года с даты гос регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; в 2009 году приступить к проведению сейсморазведочных работ ЗД 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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Средне-Балыкское (южная часть)**

номер лицензии: **ХМН 02137НЭ**

дата выдачи лицензии: **31.08.2007**

срок действия лицензии: **26.03.2016**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает южную часть Средне-Балыкского нефтяного месторождения, расположенного в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 93.16 км²; родовые угодья не зарегистрированы**

вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Средне-Балыкского лицензионного участка (южная часть)**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Восточно-Салымский поисковый блок**

номер лицензии: **ХМН 02145НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

срок действия лицензии: **2020**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Салымский поисковый блок, расположенный в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 652.5 км²; на участке зарегистрировано 3 родовых угодья, зона историко-культурного назначения и промыслово-охотничье хозяйство**

вид лицензии: **геологическое изучение недр поиск и добыча нефти и газа в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **геологоразведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г. в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГРП о переносе сроков выполнения программы ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Встречное**

номер лицензии: **ХМН 02144НЭ**

дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

срок действия лицензии: **10.01.2028**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Встречное нефтяное месторождение, расположенное в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 220,2 км²; на участке родовые угодья не зарегистрированы. Участок расположен на территории Юнг-Яхского лесничества Нефтеюганского лесхоза, где распространены кедровые леса (в кедровых лесах запрещаются рубки главного пользования). Вокруг водоемов выделяются водоохранные зоны**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **геологоразведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной**

документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГРП о переносе сроков выполнения программы ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Чупальский**

номер лицензии: **ХМН 02146НР**

дата выдачи лицензии: **07.09.2007**

срок действия лицензии: **25.11.2022**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Чупальское и Тапатьяхинское поднятия, расположенные в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 844,8 км²; на участке зарегистрировано 7 родовых угодий.**

вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа в пределах Чупальского лицензионного участка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г в Федеральном агентстве по недропользованию 26.06.2008г. зарегистрировано доп. соглашение в области ГРП о переносе сроков выполнения программы ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Южно-Тепловский**

номер лицензии: **ХМН 02242НР**

дата выдачи лицензии: **28.04.2008**

срок действия лицензии: **27.04.2033**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Южно-Тепловский участок недр на котором распространяется, северо-западная часть залежи пласта Ач2 Малобалыкского месторождения, расположенные в пределах Нефтеюганского района; общая площадь участка 240,32 км²; на участке родовых угодий не зарегистрировано**

вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья на Южно-Тепловском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднебалькское**

номер лицензии: **ХМН 14504 НП**

дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

срок действия лицензии: **01.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Среднебалькский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 125,7 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке недр»; до 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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Балькское**

номер лицензии: **ХМН 14505 НП**

дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

срок действия лицензии: **01.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Балькский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 290,51 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Малобалыкское**

номер лицензии: **ХМН 14503 НП**

дата выдачи лицензии: **23.06.2008**

срок действия лицензии: **01.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Малобалыкский лицензионный участок находится на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Нефтеюганском районе; площадь участка 600,15 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (оператор ООО «РН-Пурнефтегаз»)

Участок недр: **Кыпакынский**

номер лицензии: **СЛХ 12380 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 606 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Кыпакынского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году выполнить 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2007 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами, задолженности нет**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Лавчихинский**

номер лицензии: **СЛХ 12379 НП**

дата выдачи лицензии: **25.05.2004**

срок действия лицензии: **01.03.2009**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 205,99 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лавчихинского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить 200 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2005 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП; в 2006 году пробурить одну поисковую скважину и выполнить в ней ВСП**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Комсомольское**

номер лицензии: **СЛХ 01891 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **16.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территориях Пуровского и Надымского районов Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча углеводородного сырья из пластов ПК1, ПК18, ЗАП10, БП2,ЗБП6; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пл. серии АП, БП, Ю)**

вид лицензии: **на добычу, геологическое изучение, разведка и последующая разработка залежей углеводородов Северо-Комсомольского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**

номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.04.2038**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча углеводородов и геологическое изучение Комсомольского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Харампурское**

номер лицензии: **СЛХ 01883 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **16.06.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа из**

пластов БП10, 1-2БП11, 1-2БП12, 1-2БП14; разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пласты серии АП, БП, Ю)

вид лицензии: добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей **Усть-Харампурского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 01895 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых отложений (пластов АП5, 2БП10, 2БП11); разведка и последующая разработка залежей углеводородов в нижнемеловых и юрских отложениях (пластов серии БП и Ю)**

вид лицензии: **добыча углеводородов, разведка с последующей разработкой залежей Верхне-Пурпейского месторождения.**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Фестивальное**

номер лицензии: **СЛХ 01886 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **06.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК14, ПК19, ПК21, 1Ю1, 2Ю1, 3Ю1, 4Ю1; геологическое изучение с последующей разработкой залежей меловых, юрских и доюрских отложений**
вид лицензии: **добыча углеводородов, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Фестивального месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 01882 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов группы БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов ниже-верхнемеловых, юрских отложений**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей углеводородов Ново-Пурпейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Барсуковское**

номер лицензии: **СЛХ 01889 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей меловых и юрских отложений; доразведка неизученных частей залежей с последующим вовлечением их в освоение**

вид лицензии: **разработка и доразведка нефтегазоконденсатных залежей Барсуковского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2038**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение ниже-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 01892 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2038**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа, конденсата – из всех залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации; геологическое изучение нижне-верхнемеловых и юрских отложений**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Тарасовского месторождения**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Харампурское (северная и южная залежи)**

номер лицензии: **СЛХ 01884 НЭ**

дата выдачи лицензии: **26.11.2003**

срок действия лицензии: **06.06.2038**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов серии ПК (за исключением сеноманской газовой залежи ПК1), АП, БП и Ач.; геологическое изучение нижне-верхнемеловых, юрских и палеозойских отложений в пределах геологического отвода**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение залежей Харампурского месторождения.**
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западно-Пурпейское**

номер лицензии: **СЛХ 01888 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **24.03.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1,**

переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов 2БП5, 2БП6 с последующим вовлечением в разработку пластов 0БП2, БП6, 3БП6; геологическое изучение с последующей разработкой меловых, юрских отложений**

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение с последующей разработкой залежей Западно-Пурпейского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Губкинское**

номер лицензии: **СЛХ 01885 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **16.06.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти, газа и конденсата из залежей пластов ПК16, БП4, 2БП5, 1БП6, 1-2БП7, 1-2БП8, 1БП9; разведка и последующая разработка залежей УВ пластов ПК14, ПК19, ПК20, АП2, БП3, 2БП6, 3-4БП8, ачим.; геологическое изучение и последующая разработка новых залежей меловых, юрских и доюрских отложений**

вид лицензии: **добыча, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Губкинского месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Тарасовское**

номер лицензии: **СЛХ 01894 НЭ**

дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Айваседопуровское**

номер лицензии: **СЛХ 01894 НЭ**

дата выдачи лицензии: **09.11.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **п. 19 Положения о порядке лицензирования пользования недрами, утвержденного постановлением ВС РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; добыча нефти из залежей пластов 2БП8, 1БП9, 1БП10, 2БП10, 2БП11 Северо-Тарасовского месторождения; Северо-Айваседопуровское месторождение – пласт БП10; доразведка месторождения**

вид лицензии: **добыча, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Тарасовского и Айваседо-Пуровского месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. не ведется разработка месторождения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кынское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах».**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Ново-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхне-Часельское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **отставание ввода месторождения в разработку**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Фахировское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Наумовское**

номер лицензии: **СЛХ 01887 НЭ**

дата выдачи лицензии: **08.11.2006**

срок действия лицензии: **18.07.2019**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км юго-западнее п. Красноселькуп Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа; геологическое изучение, включая поиск и оценку выявленных и вновь открытых залежей углеводородного сырья с правом последующей добычи; добыча нефти, газа и газового конденсата из меловых и юрских отложений (пласты Т, ПК, БТ, Ю1, Ю2) Кынско-Часельского участка недр (Кынского, Усть-Часельского, Ново-Часельского, Верхне-Часельского, Фахировского месторождений); разведка, в том числе завершение разведки месторождений по проектам, утвержденным до введения в действие Закона РФ «О недрах»**

вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2010 года до решения вопроса по использованию природного газа**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **часть Комсомольского месторождения**

номер лицензии: **СЛХ 01980 НЭ**

дата выдачи лицензии: **31.10.2007**

срок действия лицензии: **15.07.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 17.1, пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого АО**

вид лицензии: **добыча нефти и газа на Комсомольском месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **начисляются и производятся согласно главе 26 Налогового кодекса РФ в установленные сроки: НДС; регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Республике Коми и в Ненецком автономном округе (оператор ООО «РН-Северная нефть»)

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01758 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр: **участок недр расположен в 45 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного и верхнедевонского возраста Южно-Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа, эксплуатационное бурение до 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.07.2008 г. все условия выполняются; 22.12.2007г. ТО ЦКР Роснедра по ТПП утверждена Технологическая схема разработки Южно-Баганского нефтяного месторождения, протокол № 556**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01759 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.12.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нефти в карбонатных отложениях нижней перми (P_{1as}) Восточно-Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позже 2008 г. разработка и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения; не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ ЗД в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С₂ карбонатных отложениях P_{1as}; не позже 2011 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи и НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:

Месторождение полезных ископаемых: **Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01753 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 60 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Баганского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2005 года; произвести переоценку запасов, разработать технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти и утвердить в 2001 году срок выполнения указанных обязательств: отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН утвержден ГКЗ 14.12.2007 г., протокол № 1521. ООО «НК «РН-НТЦ» выполнена Технологическая схема разработки Баганского нефтяного месторождения (протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 565 от 31.03.2008 г.)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.07.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Северо-Баганское**

номер лицензии: **СЫК № 01754 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи с соответствующими им запасами, открытые в границах горного отвода и внесенные в установленном порядке в Госбаланс РФ (нижнепермско - каменноугольного, верхнедевонского и нижнесилурийского возраста Северо-Баганского нефтяного месторождения)**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Северо-Баганского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2001 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **04.12.2007 г. ГКЗ утвержден отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН, протокол № 1522. ООО «НК «РН-НТЦ» выполнено Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Баганского нефтяного месторождения (протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 566 от 31.03.2008 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Южно-Ваякское**

номер лицензии: **СЫК № 01751 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 80 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего карбона Южно-Ваякского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Ваякского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **не позже 2008 г. разработка и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения; не позже 2009 г. проведение сейсморазведочных работ ЗД 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. срок обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДС****

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Ваякское**

номер лицензии: **СЫК № 01757 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 95 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи верхнего девона, верхнего карбона и нижней перми Восточно-Ваякского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Ваякского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект пробной эксплуатации представляется для утверждения в 2001 году; после утверждения проекта пробной эксплуатации оформить горный отвод – 2001 год; подсчет запасов в IV квартале 2002 года; технологическая схема разработки на утверждение в территориальной комиссии по разработке в I полугодии 2003 года**

срок выполнения указанных обязательств: **ООО «Ойл Сервис Групп» выполнена Технологическая схема опытно-промышленных работ (протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 543 от 08.11.2007 г.); оформлены документы, удостоверяющие границы горного отвода, горноотводный акт № 672 от 13.05.2008 г.; остальные обязательства, установленные в лицензионном соглашении не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части пересчета запасов (2002 год); ООО «НК «РН-НТЦ» выполняет отчет по подсчету запасов и ТЭО КИН, отчет планируется представить на рассмотрение в ГКЗ в 1 полугодии 2009 года; составления нового проектного документа (2003 год) уровней добычи нефти, сроков разбуривания месторождения. В 2007 году ООО «Ойл Сервис Групп» выполнена Технологическая схема опытно-промышленных работ (протокол ТО ЦКР Роснедра по ТПП № 543 от 08.11.2007 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Веякошорское**

номер лицензии: **СЫК № 01752 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах» основания выдачи лицензии: статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 100 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермского и каменноугольного возраста Веякошорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Веякошорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года и последующие годы уровни добычи устанавливаются по утвержденному новому проекту – технологической схеме разработки: 2001 – 201,7 тыс. т, 2002 - 184,7 тыс. т, 2003 – 184,7 тыс. т, 2004 – 167,7 тыс. т, 2005 – 152,1 тыс. т, 2006 г.- 144 тыс. т, 2007 г. – 135,1 тыс. т; 2008 г. – 112,2 тыс.т.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Усино-Кушшорское**

номер лицензии: **СЫК № 01760 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 70 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки являются силурийская залежь Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Усино-Кушшорского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **обеспечить ввод в пробную эксплуатацию не позднее 2003 года; перед вводом в пробную эксплуатацию утвердить проектный документ – 2002 год; Проект пробной эксплуатации утвержден 21.09.2004 г., протокол № 330**

срок выполнения указанных обязательств: **обязательства, установленные в лицензионном соглашении не выполнены**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части ввода месторождения в пробную эксплуатацию, заявка на внесение изменений в лиц. соглашения в части переноса срока ввода месторождения в эксплуатацию подана в Коминедра**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Среднемакарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01750 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 90 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи каменноугольного, силурийского и ордовикского возраста Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Среднемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2003 года; утвердить на центральной комиссии по разработке технологическую схему разработки в 2002 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ, отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнемакарихинское**

номер лицензии: **СЫК № 01756 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.09.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»** основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 108 км к северо-западу от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектом разработки является залежь верхнего девона Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Верхнемакарихинского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **проект пробной эксплуатации представляется для утверждения в IV квартале 2001 года, уровни добычи устанавливаются после утверждения проектного документа; экспертиза и утверждение запасов в 2004 году; утверждение технологической схемы разработки в I квартале 2005 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части ввода месторождения в пробную эксплуатацию, заявка на внесение изменений лиц. соглашения в части переноса срока ввода месторождения в эксплуатацию подана в Коминедра**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:

Месторождение полезных ископаемых: **Салюкинское**

номер лицензии: **СЫК № 01749 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 105 км к северо-востоку от г. Инты в Интинском районе Республики Коми; объектами разработки являются залежи нижнепермско-каменноугольного возраста Салюкинское нефтяного месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинское нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года; с 2002 года уровни добычи нефти по Салюкинскому нефтяному месторождению устанавливаются по технологической схеме разработки; составление технологической схемы разработки и утверждение в III квартале 2001 года срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. года все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Сандивейское**

номер лицензии: **СЫК № 01755 НЭ**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **31.05.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в 120 км к северо-востоку от г. Усинска в Усинском районе Республики Коми и на территории Ненецкого автономного округа; объектами разработки является залежь в карбонатных отложениях нижнепермско-каменноугольного возраста Сандивейского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **доразведка и добыча углеводородного сырья Сандивейского нефтяного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти и газа до 2002 года**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. года все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Черпаюское**

номер лицензии: **НРМ № 00646 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Черпаюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы геологоразведочных работ: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 800 пог. км – выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2003 объемом 80 пог. км – сейсмические работы 2 Д не выполнены, выполнены сейсмические работы 3Д в объеме 191 кв. км; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов углеводородного сырья Государственной комиссии по запасам Министерства природных ресурсов России в IV квартале 2005 года – предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2008 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **условия лицензионного соглашения не выполняются в части: отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового проектного документа (технологическая схема разработки - 2004 год). 20.04.2006 Центральной комиссией по разработке Роснедра принят новый проектный документ «Проект опытно-промышленной разработки с термальным заводнением Черпаюского месторождения вала Гамбурцева» протокол № 3641. Добыча нефти в 2008 году составит 650,0 тыс. тонн. В 2008 г. ОАО «ВНИИнефть» выполнен Авторский надзор за реализацией ТСР ОПР, работа принята ЦКР Роснедра 10.04.2008 г., протокол на согласовании. В 2008 году осуществляется пересчет запасов и ТЭО КИН, защита отчета в ФГУ «ГКЗ» предстоит во 2 полугодии 2008 года; составление технологической схемы разработки намечается в 2008 году**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Месторождение полезных ископаемых: **Нядейюское**

номер лицензии: **НРМ № 00643 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнего продуктивного горизонта**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Нядейюского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2003 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы геологоразведочных работ: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме**

800 пог. км – выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д в 2001-2002 году объемом 200 пог. км – с/р работы 2 Д не выполнены, выполнены сейсмические работы 3Д в объеме 155 кв. км; бурение разведочной скважины в 2003 году - не выполнено; бурение поисковой скважины в 2002 году, бурение поисковой скважины выполнено в 2006 г.; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов углеводородного сырья Государственной комиссии по запасам Министерства природных ресурсов России планируется в I полугодии 2008 года; во 2-м полугодии 2008 г. планируется утверждение нового проектного документа – технологической схемы разработки Нядейюского месторождения

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения не выполняются в части: отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 год), исполнения нового проектного документа (технологическая схема разработки -2004 г.); бурения разведочной скважины в 2002 году. 20.04.2006 Центральной комиссией по разработке Роснедра принят новый проектный документ «Проект опытно-промышленной разработки с термальным заводнением Нядейюского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2008 году составит 1127,6 тыс. т. ОАО «ВНИИнефть» в 2008 г. выполнен авторский надзор за реализацией ТС ОПР, протокол ЦКР Роснедра № 4268 от 10.04.2008 г., ООО «РН-УфаНИПИнефть» осуществляется пересчет запасов, защита запасов и ТЭО КИН планируется во 2 полугодии 2008 г., составление и утверждение технологической схемы разработки намечается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Хасырейское**

номер лицензии: **НРМ № 00642 НР**

дата выдачи лицензии: **15.11.2006**

срок действия лицензии: **01.04.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен на территории Ненецкого автономного округа и имеет статус горного и геологического отводов; ограничен по глубине подошвой нижнесилурийских отложений**

вид лицензии: **геологическое изучение недр Хасырейского месторождения вала Гамбурцева и добыча углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **установлены уровни добычи нефти с 2002 по 2007 год; программа освоения месторождения: оформление горного отвода – выполнено; реализация программы геологоразведочных работ: переобработка и переинтерпретация в 2001-2002 году данных сейсморазведки в объеме 900 пог. км – выполнена полностью; сейсморазведочные работы 2Д на автохон в 2001-2002 году объемом 90 пог. км – сейсмические работы 2 Д не выполнены, выполнены сейсмические работы 3Д в 2003-2004 году в объеме 214 кв. км; бурение разведочной скважины в 2002-2003 году - не выполнено, поставленная задача была решена бурением эксплуатационной скважины № 5101 в 2005 г.; бурение поисковой скважины в 2004–2005 году - не выполнено; обобщение материалов, пересчет и предоставление отчета с подсчетом запасов углеводородного сырья Государственной комиссии по запасам Министерства природных ресурсов России в IV квартале 2005года; предоставление отчета по подсчету запасов планируется в 2008 году**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: условия лицензионного соглашения не выполняются в части: отставания по срокам с подсчетом запасов (2005 г.), исполнения нового проектного документа (технологическая схема разработки -2004 год); бурение 2 скважин: разведочной в 2002-2003 году, поисковой в 2004-2005 г.г. 20.04.2006 ЦКР Роснедра принят новый проектный документ «Проект опытно-промышленной разработки с термальным заводнением Хасырейского месторождения вала Гамбурцева». Добыча нефти в 2008 году составит 2606,0 тыс. т. ОАО «ВНИИнефть» выполнен Авторский надзор за реализацией ТСР ОПР, работа принята ЦКР Роснедра 10.04.2008 г., протокол на согласовании. В 2008 году осуществляется пересчет запасов, защита запасов в ФГУ «ГКЗ» планируется во 2 полугодии 2008 года; составление технологической схемы разработки намечается в 2008 году

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; фактически сказываются - изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ

Месторождение полезных ископаемых: **Воргамусюрское**

номер лицензии: **СЫК № 01761 НР**

дата выдачи лицензии: **10.11.2006**

срок действия лицензии: **30.06.2030**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Интинском районе Республики Коми и имеет статус геологического отвода (без ограничения по глубине) на период геологического изучения и горного отвода на период разработки открытых месторождений**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Воргамусюрского участка на территории Республики Коми**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **на этапе геологического изучения владелец лицензии обязуется: в течение года с даты государственной регистрации лицензии подготовить и согласовать в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ»; в течение 2-х лет с даты гос. регистрации начать строительство поисковой скважины с целью вскрытия нижнедевонско - силурийского комплекса; в течение 5-ти лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством 3 поисково-оценочные скважины; на этапе разведки и добычи: в течение 4-х лет с даты гос. регистрации лицензии закончить строительством не менее 2-х разведочных скважин; не позднее 2008 года представить в установленном порядке на утверждение и экспертизу проект опытно-промышленной эксплуатации; 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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **платежи в бюджет РФ: разовый платеж за право пользования недрами 3 750 000 000 руб.; плату за пользование геологической информацией о недрах в размере 50 000 руб.; сбор за выдачу лицензии в размере 15 000 руб.; за проведение работ по поиску и оценке месторождений углеводородного сырья – за площадь участка недр по ставке: первые 5 лет по 240 руб. за 1 кв. км участка недр; с шестого года по 360 руб. за кв. км участка недр; за проведение работ по разведке месторождения – за площадь участка недр, на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Гос. балансом полезных ископаемых (за исключением территории в контуре горного отвода), по ставке: первые 5 лет проведения разведочных**

работ по 6 000 руб. за 1 кв. км участка недр; шестой-седьмой год проведения разведочных работ по 8 000 руб. за кв. км; 8-9-ый год проведения разведочных работ по 10 000 руб за 1 кв. км участка недр; с 10-го года проведения разведочных работ по 20 000 руб. за 1 кв. км участка недр; НДПИ

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе геологоразведочных работ**

Участок недр: **Осовейский**

номер лицензии: **НРМ 00638 НЭ**

дата выдачи лицензии: **13.09.2006**

срок действия лицензии: **25.08.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ненецком автономном округе и имеет статус горного отвода без ограничения по глубине, площадью 87,4км²**

вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья на Осовейском участке недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2008 года приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д); до 2010 года закончить строительством одной разведочной скважины; 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Красноярском крае

Участок недр: **Байкаловский**

номер лицензии: **ДУД 12624 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Байкаловского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 300 пог. км; в 2005г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км; в 2006 г – ПСД, обустройство, монтаж скважины; в 2007-2008 годах пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов** срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Пендомаяхский**

номер лицензии: **ДУД 13607 НР**

дата выдачи лицензии: **11.05.2006г.**

срок действия лицензии: **15.04.2031г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на стыке Ямало-Ненецкого автономного округа и Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района и объединяет приграничные части территорий Усть-Енисейского района Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 462км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в течение 2006-2007 годов подготовить и согласовать «Программу поисково-оценочных работ»; в 2007-2008 г.г. закончить выполнение сейсморазведочных работ в объеме не менее 400 пог. км и переобработку материалов прошлых лет в объеме не менее 500 пог. км; в 2008-2009 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет по подсчету запасов; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д проведены в объеме 181 пог. км; обустройство и монтаж скважины на 2008 год не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Песчаный**

номер лицензии: **ДУД 12625 НР**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Песчаного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме 350 пог. км; в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 600 пог.км и газогеохимическую съемку в объеме 175 пог.км; в 2008 г - ПСД, обустройство, монтаж 2-х скважин; в 2009 году завершить строительством не менее двух поисковых скважин и выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д проведены в объеме 300 пог. км; обустройство и монтаж двух скважин на 2008 год не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Проточный**

номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004 г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 1580км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Проточного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км; в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 200 пог. км; в 2006 году - ПСД, обустройство и монтаж скважины; в 2007-2008 годах пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д проведены в объеме 400 пог. км; Обустройство и монтаж скважины на 2008 год не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Самоедский**

номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить аэрометоды в объеме 2300км²; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км; в 2008г – ПСД, обустройство, монтаж скважины; в 2009 году завершить строительством одну поисковую скважину и выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Обустройство и монтаж скважины на 2008 год не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Северо-Чарский**

номер лицензии: **ДУД 13737 НР**

дата выдачи лицензии: **30.08.2006г.**

срок действия лицензии: **01.08.2031г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и в Тазовском районе Ямало-Ненецкого АО и имеет статус геологического отвода площадью 604,8км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Чарского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006-2007 годах согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ»; в 2007-2008 г.г. закончить переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме не менее 500 пог. км; в 2008-2009 г.г. закончить выполнение сейсморазведочных работ в объеме не менее 200 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет с подсчетом запасов; в 2011-2012 г.г. составить и утвердить «Программу разведочных работ»; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. 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).**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г. выполняются все условия** факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Вадинский**

номер лицензии: **KPP 13609 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006г.**

срок действия лицензии: **14.04.2031г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 778км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006-2007 годах подготовить, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ»; в 2007-2008 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 км²; в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км² и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет с подсчетом запасов; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП выполняются. Вместо сейсморазведки МОГТ-ЗД проведена сейсморазведка МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12620 НР**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 940км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 250 пог. км; в 2006 году подготовить и сдать отчеты по результатам сейсморазведочных и геохимических**

работ; в 2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.06.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Строительство поисковой скважины на 2008 г. не планируется**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Западно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12619 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 880км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км; в 2006 г – ПСД, обустройство и монтаж скважины; в 2007-2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2008 году провести сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 100 пог. км; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Не проведена сейсморазведка МОГТ-2Д в объеме 300 пог. км. Обустройство и монтаж скважины на 2008г. не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **KPP 12618 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Лебяжьего участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 400 пог. км; в 2006 году выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 210 пог.км; в 2007 году подготовить и сдать отчеты по результатам геохимических работ и выполнить сейсморазведочную съемку 2Д в объеме не менее 450 пог. км; в 2008 г – подготовить отчет по результатам сейсморазведочных работ, ПСД, обустройство и монтаж скважины; в 2009 году**

закончить строительством одну поисковую скважину и представить отчет с подсчетом запасов

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.06.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Обустройство и монтаж скважины на 2008 год не запланирован**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **KPP 12621 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Нижнебаихского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2006 годах выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 630 пог. км; в 2006г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 70 пог. км; в 2007г выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 320 пог. км; в 2008 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 300 пог. км; в 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину и выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Обустройство и монтаж скважины на 2008 год не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **KPP 12622 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Полярного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2005-2006 годах выполнить газогеохимическую съемку в объеме 450 пог. км; в 2006-2007 годах выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 450 пог. км; в 2006 г – ПСД, обустройство, монтаж скважины; в 2007-2008 годах пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Советский**

номер лицензии: **KPP 12617 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004г.**

срок действия лицензии: **01.09.2009г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение Советского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку геолого-геофизической информации прошлых лет в объеме 230 пог. км; в 2005 - 2006 годах выполнить газогеохимическую съемку в объеме не менее 440 пог. км; в 2006 году выполнить сейсморазведочные работы в объеме 230 пог. км; в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 370 пог. км и газогеохимическую съемку в объеме не менее 300 пог. км; в 2008 году представить отчеты по результатам сейсморазведочных и геохимических работ, ПСД, обустройство и монтаж скважины; в 2009 году закончить строительством одну поисковую скважину и выполнить подсчет запасов**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.06.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются. Обустройство и монтаж скважины на 2008 год не запланирован**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Туколандский**

номер лицензии: **KPP 13608 НП**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006г.**

срок действия лицензии: **14.04.2031г.**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 678км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Туколандского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2006-2007 годах подготовить, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ»; в 2007-2008 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 пог. км; в 2008-2009 г.г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2009-2010 г.г. пробурить одну поисково-оценочную скважину; в 2010-2011 г.г. представить отчет с подсчетом запасов; в 2012-2013 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2013-2014 г.г. пробурить одну разведочную скважину; в 2015-2016 г.г. завершить этап разведки 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)

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. выполняются все условия требования лицензионного соглашения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Аявинский**

номер лицензии: **KPP 01790 NP**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **01.07.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края.**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Аявинском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в Красноярскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области переноса срока выполнения ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Джелиндуконский**

номер лицензии: **KPP 01791 NP**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **01.07.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края.**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Джелиндуконском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**
срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в Красноярскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области переноса срока выполнения ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Оскобинский**

номер лицензии: **KPP 01792 НР**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **01.07.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Оскобинском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008г требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в Красноярскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области переноса срока выполнения ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Терско-Камовский**

номер лицензии: **KPP 01793 НР**

дата выдачи лицензии: **04.09.2007**

срок действия лицензии: **24.05.2023**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Терско-Камовском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в Красноярскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области переноса срока выполнения ГРП**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Кулиндинский**

номер лицензии: **ТУР 00070 НР**

дата выдачи лицензии: **21.11.2006**

срок действия лицензии: **01.12.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Эвенкийского муниципального района Эвенкийского автономного округа Красноярского края и имеет статус геологического отвода без ограничения по глубине. Границы горного отвода будут определены в установленном порядке в случае открытия и завершения разведки месторождения, определения объёма запасов, утверждения технологического проекта его разработки. Площадь участка - 3596км²;**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кулиндинского участка недр**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до ноября 2007года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения; до ноября 2008г. разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до ноября 2009 года 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

выполнение указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

по состоянию на 01.01.2008 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2006-2010г.г.», проведена оценка текущего фоновый уровня загрязнения, разработана программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, заключён договор на проведение сейсморазведочных работ 2D в объёме 1000пог км на 2008-2009г.г. с ОАО «Тюменнефтегеофизика»

по состоянию на 01.04.2008г.: переобработка архивной сеймики (ОАО «Красноярскгеофизика») – в объёме 1400 пог км;

по состоянию на 01.07.2008г.: переобработка архивной сеймики (ОАО «Красноярскгеофизика») – в объёме 1600 пог км;

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **срыв полевых сейсморазведочных работ сезона 2007-2008 компанией ОАО «Тюменнефтегеофизика»**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Иркутской области

Участок недр: **Восточно-Сугдинский**

номер лицензии: **ИРК 13547 НР**

дата выдачи лицензии: **27.03.2006**

срок действия лицензии: **01.03.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 75 км восточнее районного центра п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки и добычи углеводородов в границах открытых месторождений с ограничением по глубине подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 2400км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Сугдинского участка;**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до марта 2007г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ» и провести оценку текущего фонового уровня загрязнения; до марта 2008г. разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр и выполнить сейсморазведочные работы в объеме 400 пог. км; 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении;**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2008 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2006-2010г.г.», проведена оценка текущего фонового уровня загрязнения, разработана программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, заключён договор на проведение сейсморазведочных работ 2D в объёме 800 пог км на 2008г. с ЗАО «Континентальная геофизическая компания» и договор на проведение электроразведочных работ в объёме 800пог км;**

по состоянию на 01.04.2008 г.: сейсморазведка 2D – выполнено 692пог км, электроразведка – 694пог км, подготовка к началу поискового бурения в 2009г., выбор подрядчика;

по состоянию на 01.07.2008 г.: сейсморазведка 2D – выполнено 803пог км, электроразведка – выполнено 800пог км, проведение экологического мониторинга, обработка сейсмических материалов в объёме 2032,8пог км, в том числе сезона 2007-2008г.г. – 808пог км, ведутся переговоры с ЗАО «Красноярскгеофизика» - потенциальным подрядчиком на выполнение ПСД на бурение, проводится тендер по выбору подрядчика на строительство поисковой скважины;

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Даниловский**

номер лицензии: **ИРК 13713 НР**

дата выдачи лицензии: **07.08.2006**

срок действия лицензии: **01.08.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 300 км от г. Усть-Кут и в 190 км севернее г. Киренска и имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки открытых месторождений без ограничения по глубине, предварительно в границах внешних контуров этих месторождений. На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений, площадь участка - 3236 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Даниловского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до августа 2007 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ», провести оценку текущего фонового уровня загрязнения и принять фонд скважин, пробуренных в пределах участка; до августа 2008г. выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до августа 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог. км и пробурить две поисково-оценочные скважины; до августа 2010 года пробурить две поисково-оценочные скважины; 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами;**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2008 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2006-2010г.г.», проведена оценка текущего фонового уровня загрязнения, разработана программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, заключён договор на проведение сейсморазведочных работ 2D в объёме 1000 пог км на 2008-2009г.г. с ОАО «Сибнефтегеофизика»;**

по состоянию на 01.04.2008 г.: сейсморазведка 2D – выполнено 350пог км, подготовка к началу поискового бурения в 2009г., выбор подрядчика;

по состоянию на 01.07.2008 г.: сейсморазведка 2D – выполнено 412пог км, проведение экологического мониторинга, обработка сейсмических материалов в объёме 2282пог км, в том числе сезона 2007-2008г.г. – 414пог км, ведутся переговоры с ЗАО «Красноярскгеофизика» - потенциальным подрядчиком на выполнение ПСД на бурение, проводится тендер по выбору подрядчика на строительство поисковой скважины;

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **по пункту 4.10 лицензионных обязательств «принятие в**

установленном порядке фонда ранее пробуренных скважин» решением Роснедра внесены изменения в пункт 4.10 (доп. соглашение от 08.07.08) «принять в установленном порядке на учёт для последующего контроля весь фонд ликвидированных скважин, пробуренных ранее за счёт средств государственного бюджета (включая ставки ВМСБ) и устранять за свой счёт выявленные осложнения и нарушения»

Участок недр: **Могдинский**

номер лицензии: **ИРК 13671 НР**

дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 10км от северо-западной границы участка на правом берегу реки Н.Тунгуски и имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки и добычи углеводородов в границах открытых месторождений с ограничением по глубине подошвой нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 3474км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Могдинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до июля 2007 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ», провести оценку текущего фонового уровня загрязнения, принять фонд скважин, пробуренных в пределах участка, провести переобработку и переинтерпритацию архивных сейсмических материалов в объеме 1400 пог.км; до июля 2008 года разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, выполнить сейсморазведочные работы в объеме 500 пог.км; 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);**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.01.2008 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2006-2010г.г.», проведена оценка текущего фонового уровня загрязнения, разработана программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, заключён договор на проведение сейсморазведочных работ 2D в объёме 1000 пог км на 2008-2009г.г. с ЗАО «Континентальная геофизическая компания»; по состоянию на 01.04.2008 г.: переобработка архивной сеймики – 1683пог км, сейсморазведка 2D – выполнено 85пог км, подготовка к началу поискового бурения в 2009г., выбор подрядчика;**

по состоянию на 01.07.2008 г.: сейсморазведка 2D – выполнено 177пог км, проведение экологического мониторинга, обработка сейсмических материалов в объёме 2078,8пог км, в том числе сезона 2007-2008г.г. – 176,5 пог км, заключён договор на выполнение ПСД

на бурение с ЗАО «Красноярскгеофизика», проводится тендер по выбору подрядчика на строительство поисковой скважины

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **погодные условия, плохая организация подрядчиками сейсморазведочных работ не позволили выполнить запланированный объём сейсморазведочных работ;**

по пункту 4.1.1 лицензионных обязательств «принятие в установленном порядке фонда ранее пробуренных скважин» решением Роснедра внесены изменения в пункт 4.1.1 (доп. соглашение от 08.07.08) «...принять в установленном порядке на учёт для последующего контроля весь фонд ликвидированных скважин, пробуренных ранее за счёт средств государственного бюджета (включая ставки ВМСБ) и устранять за свой счёт выявленные осложнения и нарушения»

Участок недр: **Санарский**

номер лицензии: **ИРК 13670 НР**

дата выдачи лицензии: **17.07.2006**

срок действия лицензии: **20.06.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области, в 110км юго-западнее п. Ербогачен и имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки и добычи углеводородов в границах открытых месторождений с ограничением по глубине подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка - 2803км²**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до июля 2007 году разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ», провести оценку текущего фонового уровня загрязнения, принять фонд скважин, пробуренных в пределах участка, провести переобработку и переинтерпритацию архивных сейсмических материалов в объеме 400 пог.км; до июля 2008 года разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км; до июля 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 150 пог.км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до июля 2010 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2011 года пробурить одну разведочную скважину; до июля 2012 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

по состоянию на 01.01.2008 г.: разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2006-2010г.г.», проведена оценка текущего фонового уровня загрязнения, разработана программа мониторинга окружающей природной среды и

состояния недр, заключён договор на проведение сейсморазведочных работ 2D в объёме 1300 пог км на 2008-2009г.г. с ОАО «Сибнефтегеофизика»;
по состоянию на 01.04.2008 г.: переобработка архивной сейсмики – 1100пог км, сейсморазведка 2D – выполнено 19пог км, подготовка к началу поискового бурения в 2009г., выбор подрядчика;
по состоянию на 01.07.2008 г.: сейсморазведка 2D – выполнено 111 пог км, проведение экологического мониторинга, обработка сейсмических материалов в объёме 1195,8 пог км, заключён договор на выполнение ПСД на бурение с ЗАО «Красноярскгеофизика», проводится тендер по выбору подрядчика на строительство поисковой скважины
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: погодные условия, плохая организация подрядчиками сейсморазведочных работ не позволили выполнить запланированный объём сейсморазведочных работ; по пункту 4.1.1 лицензионных обязательств «принятие в установленном порядке фонда ранее пробуренных скважин» решением Роснедра внесены изменения в пункт 4.1.1 (доп. соглашение от 08.07.08) «...принять в установленном порядке на учёт для последующего контроля весь фонд ликвидированных скважин, пробуренных ранее за счёт средств государственного бюджета (включая ставки ВМСБ) и устранять за свой счёт выявленные осложнения и нарушения»

Участок недр: Преображенский

номер лицензии: ИРК 14272 НР

дата выдачи лицензии: 08.10.2007

срок действия лицензии: 20.09.2032

возможность и основания для продления срока лицензии: Закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в Лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки открытых месторождений без ограничения по глубине, предварительно в границах внешних контуров этих месторождений. На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений, площадь участка - 5402 км²

вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до октября 2008года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения, принять фонд скважин, пробуренных в пределах участка; до октября 2009года выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до октября 2010 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до октября 2011 года пробурить не менее двух поисковых скважин; до октября 2012 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение третьего года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин; в течение четвертого года от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ соответствующей стадии разработки

месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течении 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

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:

по состоянию на 01.01.2008г.: **заключён договор на разработку «Программы поисково-оценочных работ на 2008-2012г.г.», ведутся работы по его выполнению;**

по состоянию на 01.04.2008г.: **заключён договор с ЗАО «Актуальная геология» на проведение гелиевой съёмки; подготовка проекта договора на проведение оценки текущего фонового уровня загрязнения;**

по состоянию на 01.07.2008 г.: **разработана и утверждена «Программа поисково-оценочных работ на 2008-2012г.г.», получена геолэкспертиза; сдан отчёт по гелиевой съёмке; заключён договор с ООО «ФРЭКОМ» на проведение оценки текущего фонового уровня загрязнения и современного состояния окружающей среды на территории лицензионного участка**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **по пункту 4.9 лицензионных обязательств «принятие в установленном порядке фонда ранее пробуренных скважин» решением Роснедра внесены изменения в пункт 4.9 (доп. соглашение от 08.07.08) «принять в установленном порядке на учёт для последующего контроля весь фонд ликвидированных скважин, пробуренных ранее за счёт средств государственного бюджета (включая ставки ВМСБ) и устранять за свой счёт выявленные осложнения и нарушения»**

Участок недр: **Умоткинский**

номер лицензии: **ИРК 14466 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

срок действия лицензии: **07.04.2033**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221.**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического отвода в рамках координат, определенных в Лицензионном соглашении, без ограничения по глубине на период геологического изучения и статус горного отвода на период разведки открытых месторождений с ограничением по глубине в соответствии с проектными решениями, предусмотренными Программой разведочных работ. На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придаётся статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений; площадь участка - 4751 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Умоткинского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до апреля 2009 года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке», провести оценку текущего фонового уровня загрязнения, организовать учёт ликвидированных скважин в пределах участка; до апреля 2010года выполнить не менее 800 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, разработать программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр; до апреля 2011 году выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д, приступить к бурению первой поисковой скважины; до апреля 2012 года закончить строительством не менее двух поисковых скважин, выполнить не менее 600 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; до апреля 2013 года пробурить не менее двух поисковых скважин, подготовить и**

передать в фонды и Роснедра отчёт о результатах ПОР; в течении одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов, разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года от даты открытия месторождения углеводородного сырья провести сейсморазведочные работы (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения; в течение трёх лет от даты открытия месторождения закончить строительством не менее трёх разведочных скважин, на 3-ий год – 1скважины, на 4-ый год – 2скважины; в течение 5-ти лет от даты открытия месторождения выполнить все работы в соответствии с «Программой разведочных работ» и представить на геолэкспертизу отчёт о пересчёте запасов; не позднее семи лет от даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее восьми лет от даты открытия месторождения ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом

срок выполнения указанных обязательств: согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008г.: заключён договор на разработку «Программы поисково-оценочных работ на 2008-2012г.г.», заключён договор с ООО «ФРЭКОМ» на оценку текущего фоновый уровня загрязнения и современного состояния окружающей среды на территории лицензионного участка

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные на территории Сахалинской области (оператор ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»)

Участок недр: **Каурунанинская площадь (западная часть)**

номер лицензии: **ЮСХ 00762 НР**

дата выдачи лицензии: **21.07.2006**

срок действия лицензии: **01.07.2031**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в Ногликском районе Сахалинской области и занимает береговую территорию Ныйского залива и имеет статус геологического отвода площадью 9,1км²**

вид лицензии: **геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья на Каурунанинской площади (западная часть)**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на всей площади участка; до 2009 года 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 отчета на государственную экспертизу 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)**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Каурунани**

номер лицензии: **ЮСХ 00818 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах Ногликского района, включает нефтегазовое месторождение Каурунани, площадь участка, км² - 6,44**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Каурунанинской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **в целях поиска и оценки месторождения 360 руб. за 1 кв.км; в целях проведения разведки 12000 руб. за 1 кв.км. НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Восточно-Осскойская структура**

номер лицензии: **ЮСХ 00843 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2018**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Осскойскую структуру расположенную в пределах Охинского района, общая площадь участка, км²- 64,956**

вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Осской структуре**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Кайганское**
номер лицензии: **ЮСХ 00847 НЭ**
дата выдачи лицензии: **14.11.2006**
срок действия лицензии: **30.04.2018**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Восточно-Кайганское нефтяное месторождение расположено в 6 км восточнее г. Охи Охинского района. Общая площадь участка, км² - 10,32**
вид лицензии: **геологическое изучение и последующая добыча углеводородного сырья на Восточно-Кайганском месторождении**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение геологического изучения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **за право проведения поисков 3% от договорной (сметной) стоимости работ, за право проведения разведки 6% от договорной (сметной) стоимости работ**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Кыдыланы**
номер лицензии: **ЮСХ 00846 НЭ**
дата выдачи лицензии: **14.11.2006**
срок действия лицензии: **26.09.2007**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Кыдыланы, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 16,0**
вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Кыдыланы**
основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**
срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**
обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа.**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Колендо**
номер лицензии: **ЮСХ 00828 НЭ**
дата выдачи лицензии: **14.11.2006**
срок действия лицензии: **31.01.2013**
возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**
основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Колендо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 18,12**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Колендо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДСПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Волчинка**

номер лицензии: **ЮСХ 00836 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Волчинка, расположенное в 28 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 51,15**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Волчинка**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДСПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Томи**

номер лицензии: **ЮСХ 00824 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Томи, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 9,90**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Томи**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными**

установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи конденсата.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Крапивненское**

номер лицензии: **ЮСХ 00833 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Крапивненское нефтегазовое месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 9,28**

вид лицензии: **добыча газа нефтегазового месторождения Крапивненское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Астрахановское**

номер лицензии: **ЮСХ 00839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр: **лицензионный участок включает Астрахановское газоконденсатное месторождение, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 10,11**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Астрахановское**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Узловое**

номер лицензии: **ЮСХ 00837 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»** описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Узловое, расположенное в 60 км юго-западнее г. Охи. Общая площадь участка км² – 17,96**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Узловое**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; несоответствие отборов запасам УВ**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту**

номер лицензии: **ЮСХ 00829 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»** описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Одоптинское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 19,81**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Одопту**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Паромай**

номер лицензии: **ЮСХ 00834 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Паромайское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 33,5**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газоконденсатного месторождения Паромай**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **им. Мирзоева**

номер лицензии: **ЮСХ 00820 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение им. Р.С. Мирзоева, расположенное в 44 км. севернее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 17,6**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения им. Р.С. Мирзоева**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти, газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Уйглекуты**

номер лицензии: **ЮСХ 00826 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Уйглекуты, расположенное в 6 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 5,5

вид лицензии: добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 г. все условия не выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Набиль

номер лицензии: ЮСХ 00817 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 30.04.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает Набильское газонефтяное месторождение, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 21,65

вид лицензии: добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Набиль

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений; увеличение обводнённости продукции

Месторождение полезных ископаемых: Катангли

номер лицензии: ЮСХ 00825 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 30.04.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтяное месторождение Катангли, расположенное в 14 км южнее п. Ноглики Ногликского района. Общая площадь участка км² – 4,65

вид лицензии: добыча нефти нефтяного месторождения Катангли

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Нижнее Даги**

номер лицензии: **ЮСХ 00822 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Нижние Даги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 8,4**

вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижние Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Усть-Эвай**

номер лицензии: **ЮСХ 00819 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газоконденсатное месторождение Усть-Эвай, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 27,0**

вид лицензии: **добыча газа и конденсата газоконденсатного месторождения Усть-Эвай**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата** факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Малое Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 00841 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»** описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Малое Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 10,95**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазоконденсатного месторождения Малое Сабо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением выполнения условий в части уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие потребления низконапорного газа**

Месторождение полезных ископаемых: **Мухто**

номер лицензии: **ЮСХ 00827 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»** описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Мухто, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 16,75**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Мухто**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации** степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Западное Сабо**

номер лицензии: **ЮСХ 00838 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Западное Сабо, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 10,15**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Западное Сабо**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 00848 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Эхаби, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 6,91**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; увеличение обводнённости продукции**

Месторождение полезных ископаемых: **Сабо (с участком Южное Эрри)**

номер лицензии: **ЮСХ 00840 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Сабо (с участком Южное Эрри), расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 47,6

вид лицензии: добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Сабо (с участком Южное Эрри)

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи газа и конденсата; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Нельма

номер лицензии: ЮСХ 00831 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 31.01.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Нельма, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 6,77

вид лицензии: на добычу нефти и газа газонефтяного месторождения Нельма

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации

срок выполнения указанных обязательств: постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: НДС, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионных соглашений

Месторождение полезных ископаемых: Гиляко-Абунан

номер лицензии: ЮСХ 00832 НЭ

дата выдачи лицензии: 14.11.2006

срок действия лицензии: 31.01.2013

возможность и основания для продления срока лицензии: закон Российской Федерации «О недрах»

основание выдачи лицензии: пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»
описание участка недр, предоставляемых в пользование: лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Гиляко-Абунан, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 4,92

вид лицензии: добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Гиляко-Абунан

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Северная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 00842 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Северная Оха, расположенное в пределах Охинского района. Общая площадь участка км² – 3,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа месторождения Северная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **на добычу нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащение замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизацию отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Монги**

номер лицензии: **ЮСХ 00821 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Монги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км² – 29,71**

вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Монги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащенность замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчетность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Тунгор**

номер лицензии: **ЮСХ 00830 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазоконденсатное месторождение Тунгор, расположенное в 1-ом км. Восточнее п. Тунгор Охинского района Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 8.08**
вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата нефтегазоконденсатного месторождения Тунгор**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений; отсутствие инвестиций**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Даги**

номер лицензии: **ЮСХ 00823 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **30.04.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Даги, расположенное в 36 км Севернее пгт. Ноглики Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 6,24**

вид лицензии: **добыча нефти и газа газонефтяного месторождения Восточное Даги**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Шхунное**

номер лицензии: **ЮСХ 00835 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтегазовое месторождение Шхунное, расположенное в 36 км. юго-западнее г. Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 6,14**

вид лицензии: **добыча нефти и газа нефтегазового месторождения Шхунное**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Центральная Оха**

номер лицензии: **ЮСХ 00845 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает нефтяное месторождение Центральная Оха, расположенное на западной окраине г. Охи. Общая площадь участка км² – 14,22**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Центральная Оха**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточное Эхаби**

номер лицензии: **ЮСХ 00844 НЭ**

дата выдачи лицензии: **14.11.2006**

срок действия лицензии: **31.01.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает газонефтяное месторождение Восточное Эхаби, расположенное в 13 км юго-восточнее г. Охи Сахалинской области. Общая площадь участка км² – 11,77**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Восточное Эхаби**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Одопту-море (Северный купол)**

номер лицензии: **ШОМ 13839 НЭ**

дата выдачи лицензии: **17.11.2006**

срок действия лицензии: **31.12.2013**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок расположен на шельфе Охотского моря, в 6 км. от северо-восточного побережья о.Сахалин. Общая площадь участка км² – 148,6**

вид лицензии: **добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **выполнение уровней добычи нефти и газа; распределение добытого сырья; оснащённость замерными установками системы обвязки устьев эксплуатационных скважин; утилизация отходов производства; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации**

срок выполнения указанных обязательств: **постоянный (ежегодная отчётность в ТАН)**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **НДПИ, регулярные платежи за добычу УВ сырья согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Участок недр: **Лебединский**

номер лицензии: **ШОМ 14145 НП**

дата выдачи лицензии: **04.07.2007**

срок действия лицензии: **12.05.2012**

возможность и основания для продления срока лицензии: **закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен в пределах северо-восточного шельфа Охотского моря, общая площадь участка составляет 22,78 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение (поиски, разведка) и оценки месторождений углеводородного сырья на участке Лебединский**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2008 г. обеспечить проведение эколого-хозяйственных исследований и выполнить предварительную оценку ущерба наносимого водным биоресурсам в результате проведения планируемых работ; 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»**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Томской области

Участок недр: **Куль-Ёганский**

номер лицензии: **ТОМ 01183 НР**

дата выдачи лицензии: **28.08.2007**

срок действия лицензии: **01.12.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Полуденное и Куль-Ёганское нефтяные месторождения, расположенные в Александровском районе Томской области; общая площадь участка 3763 км²**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Куль-Ёганском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы: 2009г – переобработка и переинтерпритация материалов 2Д прошлых лет – 550пог. км и бурение 1скв, 2010г – 1скв, 2011г – 1скв, 2012г – 1скв и 100 кв.км МОГТ 3Д; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Северо-Пудинский**

номер лицензии: **ТОМ 01184 НР**

дата выдачи лицензии: **28.08.2007**

срок действия лицензии: **01.12.2026**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **лицензионный участок включает Калиновое, Северо-Калиновое и Нижнетабаганское нефтегазоконденсатные месторождения, расположенные в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 1284 км².**

вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья на Северо-Пудинском участке недр**

основные положения лицензии, касательно обязательств эмитента: **поисково-разведочные работы: 2008г – переобработка и переинтерпритация материалов 3Д прошлых лет – 100кв.км, 2009г – переобработка и переинтерпритация материалов 3Д прошлых лет – 250кв.км, 2010г – 480 пог.км МОГТ 2Д и 200 кв.км МОГТ 3Д, 2011г – 1скв; выполнение уровней добычи нефти и газа; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Недропользователь - ООО «Восток-Энерджи»

Участок недр: **Западно-Чонский**

номер лицензии: **ИРК 14270 НР**

дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

срок действия лицензии: **20.09.2032**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического и горного отвода площадью 4322 км²**

вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:

в течение первого года разработать согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке»;

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;

в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»;

не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения;

в течение третьего года с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин;

в течение четвертого года с даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин;

не позднее семи лет с 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

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Участок недр: **Верхнеичерский**

номер лицензии: **ИРК 14271 НР**

дата выдачи лицензии: **08.10.2007**

срок действия лицензии: **20.09.2032**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок расположен на территории Катангского района Иркутской области, участок имеет статус геологического и горного отвода площадью 3994км2**

вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента:

в течение первого года разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке»;

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;

в течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»;

не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д и 3Д) в границах открытого месторождения;

в течение третьего года с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин;

в течение четвертого года с даты открытия месторождения закончить строительством не менее трех разведочных скважин;

не позднее семи лет с 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

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 г. все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Недропользователь - ООО «Компания Полярное Сияние»

Месторождение полезных ископаемых: **Ардалинское**

номер лицензии: **НРМ № 11059 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 32,364 кв.км, площадь проекции горного отвода – 16,13 кв.км**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Ардалинском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых в соответствии с НК РФ**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Дюсушевское**

номер лицензии: **НРМ № 11060 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 31,521 кв.км, площадь проекции горного отвода – 19,582 кв.км**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Дюсушевском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионных соглашений**

Месторождение полезных ископаемых: **Восточно-Колвинское**

номер лицензии: **НРМ № 11061 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 61,36 кв.км, площадь проекции горного отвода– 7,058 кв.км**

вид лицензии: **добыча и геологическое изучение недр на Восточно-Колвинском нефтяном месторождении**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.07.2008 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

Месторождение полезных ископаемых: **Ошкотынское**

номер лицензии: **НРМ № 11062 НР**

дата выдачи лицензии: **20.12.2001**

срок действия лицензии: **16.12.2017**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основания выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **участок недр расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области, площадь проекции лицензионного участка – 2567,308 кв.км, площадь проекции горного отвода Ошкотынского месторождения, обозначенной на копии топографического плана, составляет 16,390**

вид лицензии: **добыча нефти и геологическое изучение недр, разведку и добычу нефти с открываемых в пределах данного участка месторождений**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **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**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: с 01.01.2002 в связи с вступлением в силу гл. 26 части второй Налогового Кодекса РФ владелец лицензии производит уплату налога на добычу полезных ископаемых
степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 г. выполняются все условия
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: не выполнение условий лицензионного соглашения.

Недропользователь - ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Месторождение полезных ископаемых: **Верхнечонское**

номер лицензии: **ИРК 11287 НЭ**

дата выдачи лицензии: **22.08.2002**

срок действия лицензии: **17.04.2014**

возможность и основания для продления срока лицензии: **Закон Российской Федерации «О недрах»**

основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок расположен в Катангском районе Иркутской области; общая площадь участка 1481 км²**

вид лицензии: **добыча УВС и геологическое изучение недр Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата, бурения, обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

срок выполнения указанных обязательств: **согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: по состоянию на 01.07.2008 г. условия лицензионного соглашения выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **изменение законодательства о недрах, природоохранного и налогового законодательства в части увеличения финансовой нагрузки на пользователей недрами; изменение ресурсной базы и уточнения геологического строения объектов в процессе ГРП, отсутствие инвестиций**

б) Переработка полезных ископаемых

В группу ОАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие 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»

ЗАО «Отраденский ГПЗ»

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ»

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН-Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5230,0 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 строительные-монтажные работы по объекту «Парк сжиженных углеводородных газов», завершён монтаж 3-х нефтяных резервуаров объёмом по 20 тыс.м³. Продолжаются работы по проектированию нового нефтеперерабатывающего завода мощностью 12 млн. т нефти в год, планируемого к строительству на территории 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 с содержанием серы 0,54-0,57 % мас.

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-76;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- дизельное топливо экспортное;
- топливо дизельное для дизельных и газотурбинных двигателей;
- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2008 года объём переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1320,215 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод:

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,00 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время продолжается коренная реконструкция и модернизация предприятия. На заводе в 2001 году сдан в эксплуатацию и успешно работает комплекс каталитического риформинга мощностью 450 тыс. тонн в год. В 2002 году введены в действие установка низкотемпературной изомеризации по технологии Французского института нефти мощностью 100 тыс. т в год и реконструированная установка первичной переработки нефти АВТ-2 мощностью 2 млн. т в год. В 1 квартале 2006 г. введена в действие установка гидроочистки дизельного топлива высокого давления (проектная мощность 800 тыс. т в год) по технологии SynCat «Shell Global Solutions» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизтоплива (не имеющая аналогов в России). На предприятии начаты работы по модернизации установки ЭЛОУ-АВТ-2 с целью увеличения мощности завода по первичной переработке до 8 млн. т нефти в год. Продолжаются работы по строительству установки замедленного коксования.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефти, добываемой на Западно-Сибирских и Сахалинских месторождениях 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 А-76;
- бензин автомобильный А-92;
- бензин автомобильный АИ-95;
- топливо для реактивных двигателей;
- дизельное топливо летнее;
- дизельное топливо летнее гидроочищенное;
- дизельное топливо зимнее и арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо для стационарных установок Севера;
- мазут (М-40 и флотский)

Во II квартале 2008 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1823,817 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Ачинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 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 2005 году смонтированы две турбины по 6 Мвт на ТЭЦ, произведена замена внутренних устройств атмосферной колонны К-102 на внутренние устройства фирмы «Koch-Glitch», а также введена в эксплуатацию установка переработки нефтешлама фирмы «Alfa Laval». Во втором квартале 2006 на секции 300/1 смонтирован второй реактор и засыпаны катализаторы депарафинизации и гидроочистки фирмы «Zud Chemie» с возможностью улучшения низкотемпературных свойств дизельных топлив, а также на блоке предгидроочистки риформинга засыпан катализатор фирмы «Axens». Во втором квартале 2007 года в реактора установки риформинга засыпан катализатор R-98 фирмы «UOP» (не имеющий референций в Евразии), а также произведена реконструкция колоны К-104 (стабилизатор бензина) секции 100 установки ЛК-6Ус с монтажом внутренних устройств фирмы «Sulzer» с целью снижения в сырье риформинга углеводородов – предшественников бензола.

В начале декабря 2007 г. введена в эксплуатацию установка низкотемпературной изомеризации мощностью 300 тыс. тонн в год (по технологии фирмы UOP).

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м³ с содержанием серы 0,5-0,85 % мас.

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 (ГОСТ 20448-90)
- Фракция нормального бутана (ТУ 0272-026-00151638-99)
- Фракция изобутановая (ТУ 0272-025-00151638-99)

- Бензины:

- Бензин прямогонный Нафта (Контракт)
- Бензин прямогонный – сырье для пиролиза (ТУ 38.402-62-120-90)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки А-76 (ГОСТ 2084-77)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Нормаль-80 (ГОСТ Р 51105-97)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Регуляр-92 (ГОСТ Р 51105-97)
- Бензин автомобильный неэтилированный марки Премиум-95 (ГОСТ Р 51105-97)

- Топлива авиационные:

- Топливо авиационное для газотурбинных двигателей ДЖЕТ А-1 (ГОСТ Р 52050-2006)
- Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 (ГОСТ 10227-86)

- Топлива дизельные:

- Топливо дизельное Летнее марок Л-0,2-40, Л-0,2-62 (ГОСТ 305-82)
- Топливо летнее для дизелей марки ЛД-0,2 (ТУ 38.001355-99)
- Топливо дизельное Зимнее марок З-0,2-минус 35, З-0,2- минус 45 (ГОСТ 305-82)
- Топливо дизельное экологически чистое марок ДЛЭЧ, ДЗЭЧ (ТУ 38.1011348-2003)
- Топливо дизельное автомобильное (EN 590) сортов С, D, E (ТУ 38.401-58-296-2005)

- Мазуты:

- Мазут топочный марки 100 (ГОСТ 10585-99, Контракт)

- Нефтебитумы:

- Битум нефтяной дорожный жидкий марок МГО 70/130, МГО 130/200 (ГОСТ 11955-82)
- Битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130, БНД 130/200 (ГОСТ 22245-90)
- Битум нефтяной строительный марок БН 70/30, БН 90/10 (ГОСТ 6617-76)
- Сырье для производства нефтебитумов (ТУ 38.301-27-010-93)

- Кислород газообразный технический компримированный (ГОСТ 5583-78)

- Кислород газообразный медицинский (ГОСТ 5583-78)

- Азот газообразный особой чистоты (ГОСТ 9293-74)

В апреле 2008 г. на ОАО «Ачинский НПЗ» было начато производство автобензина Премиум Евро-95 вид 1, а в июне – автобензина Регуляр Евро-92 вид 1, соответствующих по качеству стандарту Евро-3.

В апреле т.г. введены в эксплуатацию объекты основных средств в составе установки химводоочистки. В мае т.г. проведен капитальный ремонт, который позволит перейти на 2-х годичный межремонтный цикл производства.

Во II квартале 2008 года объем переработки на ОАО «Ачинский НПЗ» составил 1281,7 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 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 9,555 млн. тонн/год.

На установках АВТ-8 и АВТ-9 в 1998-1999 гг. была произведена замена внутренних устройств в вакуумных колоннах на контактные устройства фирмы Зульцер для улучшения качества дистиллятов масляных погоннов. В 2005 г. на АВТ-9 произведена замена колонны К-1. В 2004-2006 гг. выполнена реконструкция атмосферной части установки АВТ-11 с заменой тарелок колонны на контактные устройства фирмы Кох-Глич с целью увеличения отбора светлых от потенциала.

Установки каталитического риформирования 35-6, 35-11/300, 35-8 введены в эксплуатацию в 1962г., 1965г., 1972г. соответственно. В 1995-1997 гг. на установках риформинга проведена реконструкция с заменой реакторов на биметаллические. В 2005-2006 гг. на установках 35-6 и 35-8 проведена замена отечественного катализатора на катализатор RG-682A фирмы Аксенс.

Установки гидроочистки топлив 24-6/2, 24-6/3 и блок гидроочистки установки Парекс введены в эксплуатацию в 1964г., 1965г. и 1979г. соответственно. В 1994-1998гг. на установках 24-6/2,3 выполнена реконструкция с заменой реакторов, произведен монтаж теплообменников Пакинокс на установке 24-6/3, выполнена замена внутренних устройств в колонне К-2 на установке 24-6/2. В 2006 г. выполнена замена катализаторов на установках 24-6/3 на импортный HR-526 фирмы Аксенс (1 поток), отечественный НКЮ-233 (2 поток), на блоке гидроочистки установки Парекс на НКЮ-233. В 2006г. освоено производство дизельного топлива ЕВРО.

Установка изомеризации легких бензиновых фракций ЛСИ 200 на катализаторе Хайзопар фирмы Зюд-Хеми построена в конце 2003 г. и после проведения пусконаладочных работ введена в эксплуатацию в апреле 2004 года.

Установки каталитического крекирования 43-102/1,2 введены в эксплуатацию в 1955 году. В 1999 году на установках 43-102/1,2 выполнена реконструкция узлов ввода сырья в реакторы. В 2001-2002 гг. на установке 43-102/1 проведена реконструкция (наращивание зон регенератора, модернизация оборудования), с целью увеличения производительности. В 2006г. катализатор Цеокар 100 на 43-102/1 заменен на импортный катализатор ЭМКАТ фирмы Басф.

Установка замедленного коксования УЗК 21-10/5К введена в эксплуатацию в 1985г. (работает один поток).

Установка производства нефтебитумов 19/2 эксплуатируется с 1956 г. В 2006г. освоено производство новых марок битумов повышенной долговечности НОВОБИТ.

Установки производства серной кислоты 59/20 и «Мокрый катализ» введены в эксплуатацию в 1961 и 1964 годах соответственно.

Также в состав завода входят Энергоблок № 1 мощностью 150 тонн в час по пару (6 котлов производительностью по 25 т/ч), Энергоблок № 2 производительностью по пару 360 тонн в час (6 котлов по 60 т/ч) и электроэнергии – 24 МВт (2 турбогенератора по 12 МВт).

В качестве сырья первичных процессов используется сернистая нефть с Самарских, Удмуртских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 850-870 кг/м³ с содержанием серы до 1,8 % масс.

На ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического назначения:

- бензины автомобильные А-76, Нормаль 80, Регуляр 92, Премиум 95, Супер 98;
- топливо для реактивных двигателей;
- топливо дизельное летнее, зимнее, арктическое;
- топливо судовое маловязкое;
- топливо дизельное ЕВРО;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс электродный;
- мазут топочный М-100.

Во II квартале 2008 года произведен перевод работы энергоблоков на природный газ, что позволяет получить за полугодие дополнительную товарную продукцию.

Во II квартале 2008 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1681,0 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 6,997 млн. тонн/год. В качестве сырья первичных процессов ОАО «Куйбышевский НПЗ» использует смесь нефти, добываемой на Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских месторождениях плотностью 865 кг/м³ с содержанием серы до 1,7 % масс.

Состав основных технологических установок

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива, вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту К.Ф.ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 году. В 1995 году произведена реконструкция вакуумного блока с заменой тарелок на насадки «Меллапак» фирмы «Зульцер» в колонне К-5 с целью улучшения качества и увеличения отбора вакуумного газойля. В 1998 г. установлен холодильник ХВ-101. В 1999г. установлен холодильник ХВ-23. Сырьем установки является нефть для нефтеперерабатывающих предприятий ГОСТ 9965; ГОСТ Р 51858; нефть обессоленная СТП 2029.

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.

3. Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24/7 предназначена для удаления сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений из дизельного топлива путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе НКЮ-220, НКЮ-500 в присутствии водорода. Установка пущена в эксплуатацию в 1968 году. Проектная производительность – 1 200 000 тонн в год.

4. Установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 предназначена для удаления сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений из керосина и дизельного топлива путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе НКЮ-300, НКЮ-500 в присутствии водорода. Установка пущена в эксплуатацию в 1966г. Проектная производительность - 900 000 тонн в год.

5. Установка лёгкого гидрокрекинга вакуумного газойля Л-24/6 (I поток) для удаления из него сернистых, азотистых, кислородсодержащих соединений путём деструктивной гидрогенизации этих соединений на катализаторе «Критерион» DN-200 TL в присутствии водорода. Реконструкция 1-го потока установки Л-24/6 на процесс легкого гидрокрекинга вакуумного газойля была осуществлена в период с сентября 2000 г. по апрель 2001 г.

Установка пущена в эксплуатацию в 2001 году. Проектная производительность по сырью – 500 тыс. тонн в год. Часовая производительность 62,5 т/час \approx 70 м³/час.

6. Установка Л-35-11/1000 предназначена для получения высокооктанового компонента автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (фр. 80-180⁰С). Установка пущена в эксплуатацию в 1981 году. Проектная производительность установки по сырью - 1 000 000 т/год. В мае 2006 года на блоке риформинга загружен катализатор RG-682A фирмы «Ахенс». В реакторах смонтированы распределительные устройства – Тексикап.

7. Установка каталитического риформинга ЛГ-35/11-300 №2 предназначена для получения высокооктановых компонентов автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (80-180⁰С; 35-205⁰С). Установка пущена в эксплуатацию в 1968 году. Проектная производительность установки по сырью – 300 000 т/год.

8. Установка производства элементарной серы предназначена для получения элементарной серы из сероводородного газа, поступающего с установок очистки сухих и жирных газов, каталитического риформинга бензина, гидроочистки дизельного топлива, газофракционирующей установки по трехступенчатому окислительному методу с применением в качестве катализатора активной окиси алюминия во II и III ступенях. Установка состоит из двух параллельно работающих потоков и одного резервного реактора-генератора, общего для обоих блоков. Производительность одного потока - 7 500 тонн серы в год. Год ввода в действие - I поток в 1966г., II поток в 1968г.

9. ПСН-30. Тип установки - короткоцикловая установка для получения азота сухого, газообразного, чистотой 99,5% N₂ (по объёму) и выше. Установка смонтирована и пущена в эксплуатацию в 1994 году. В июле 2006 г. введен в эксплуатацию блок МВА (мембранная азотная установка) компании «Грасис».

10. Установки каталитического крекинга 43-102 № 1,2,3 предназначена для получения дополнительного количества светлых нефтепродуктов на ОАО «Куйбышевский НПЗ» - бензина и дизельного топлива – разложением тяжёлых нефтяных фракций в присутствии катализатора, полученные при первичной перегонке нефти, на установках АВТ- 4,5. Установка 43-102 №1 введена в эксплуатацию в 1952 г., 43-102 №2 – в 1953 г., 43-102 №3 – в 1955 г.

11. Газофракционирующая установка (ГФУ) предназначена для переработки жирного газа и стабилизации бензина установок 43-102, улучшение качества основной продукции и углубление отбора пропан-пропиленовой (ППФ) и бутан-бутиленовой фракций (ББФ). Установка введена в эксплуатацию в 1971 году.

12. Установка сернокислотного алкилирования 24-36 предназначена для получения алкилбензина - высокооктанового компонента автомобильных бензинов. Установка сдана в эксплуатацию в 1952 году, в 1971 году реконструирована.

13. Установка очистки и компримирования факельного сероводородсодержащего углеводородного газа (УОКФСУГ) предназначена для моноэтаноломиновой очистки от сероводорода и компримирования факельного сероводородсодержащего газа с общезаводских коллекторов высокого и низкого давления. Сухой газ, получаемый на установке, сбрасывается в топливную сеть завода. Установка сдана в эксплуатацию в 1966 г., в 1986 г. произведена реконструкция.

14. Установка Висбрекинга. Установка мазутного термокрекинга построена по проекту Гипронефтезавода. Введена в эксплуатацию в 1958 г. В 1984 г. проведена реконструкция установки на режим висбрекинга.

15. Установка производства нефтебитума предназначена для получения битума путем окисления гудрона установки АВТ в кубах периодического действия. Установка сооружена по проекту К.Ф. «Гипронефтезаводы», введена в эксплуатацию в 1962 г. В 1999 г. по проекту ПКО смонтирована емкость Е-6 для хранения товарного битума. Мощность установки - 87 тыс. тонн/год по битуму.

16. Установка 30/4 предназначена для сероочистки сухого, жирного газов. Установка сдана в эксплуатацию в 1966 г.

Блок очистки промышленных стоков от фенолов и сульфидов уст. 30/4 предназначен для очистки сульфидсодержащих промышленных стоков (ССПС) от фенолов и сульфидов экстракцией дизельным топливом окислением их кислородом воздуха в тиосульфаты и частично в сульфаты. Введен в эксплуатацию в 2005 г. Мощность блока

очистки промышленных стоков от фенолов и сульфидов установки сероочистки (30/4) - составляет – 30 тонн/час.

В соответствии с инвестиционной программой утвержденного бизнес-плана на предприятии завершается строительство установки производства водорода с блоком концентрирования методом короткоциклового адсорбции.

На ОАО «Куйбышевский НПЗ» в 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;
- топливо дизельное летнее экологически чистое (ДЛЭЧ);
- дизельное топливо зимнее;
- мазут топочный М-100;
- сера техническая жидкая сорт 9998;
- сера техническая комовая сорт 9950;
- сырьё для производства кровельных кровельных битумов.

Во II квартале 2008 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1200,008 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,856 млн. тонн/год. Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно.

Каталитическое крекирование представлено установками 43/102-1 блок и 43/102 – 2 блок, дата ввода в эксплуатацию 1960 и 1963 годах соответственно. Стабилизация жирного газа и бензина установок каталитического крекинга проводится на установке КАС, дата ввода 1962 год, в 2005 году на установке заменена колонна и центробежный компрессор. Установки термического крекирования ТК-3 и ТК-4, введены в действие в 1959 и 1961 годах соответственно и работают в режиме висбрекинга.

Установки каталитического риформирования ЛГ-35-11/300, ЛЧ-35/11-600 и Л-35/6 с блоком гидроочистки Л-24-300 введены в эксплуатацию в 1968, 1978, 1965 и 1967 годах соответственно. В 2005 году на установке ЛГ-35/11-300 проведена реконструкция с целью получения высокооктанового бензина, в этом же году на установках ЛГ-35-11/300 и ЛЧ-35/11-600 произведена замена катализаторов риформинга.

Установки гидроочистки моторных топлив Л-24/6, Л-24/7 и Л-24/8 введены в действие 1966, 1968 и 2001 годах соответственно. Установка Л-24/8 работает в режиме легкого гидрокрекинга прямогонного легкого вакуумного газойля.

Установка газодифракционирования ГФУ принята в эксплуатацию в 1963 г., установка компрессии прямогонных газов КПП в 1963 г.

Установка сероочистки сухого газа 30/4 введена в эксплуатацию в 1963 г.

Нефтехимическое производство представлено установкой по производству окисленных марок битумов и получения серной кислоты методом мокрого катализа (ввод в эксплуатацию 1951 и 1967 гг.). В 1971 г. установка по производству окисленных марок битумов была реконструирована под непрерывное производство, с 2000 по 2003 гг. на установке проведена масштабная реконструкция с заменой основного технологического оборудования и системы управления.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефти с Западно-Сибирских, Ставропольских, Ульяновских месторождений плотностью 848-852 кг/м³ с содержанием серы до 1,8 % мас.

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 А-76 неэтилированный;
- 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 нефтяное топочный мазут 100 зольный V вида с $t_{зст}=25\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с $t_{зст}=25\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с $t_{зст}=25\text{ }^{\circ}\text{C}$;
- 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.

Во II квартале 2008 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1655,0 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 01.01.08 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 13,395 млн. т/год;

В состав НПЗ входят:

- установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3 и установка ЭЛОУ-АВТ-3 (находится на консервации);
- 1 установка каталитического крекинга (ГК-3);
- 2 установки каталитического риформинга (одна установка – Л-35/6-300 находится на консервации);
- установка гидроочистки дизельного топлива 24/6;
- установка замедленного коксования 21-10/3М для производства электродного кокса;
- 2 установки для производства битумов – 19/3, 19/6;
- газофракционирующая установка (ГФУ);
- установка для очистки газа каталитического крекинга от сероводорода – 1571;
- установка 209 (получение спецтоплив);
- объекты общезаводского хозяйства.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- производство фталевого ангидрида и диоктилфталата;
- 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 состав вспомогательного производства входят: управление водоснабжения, канализации и очистки сточных вод, ремонтное производство, автотранспортное предприятие, производственно-складской комплекс, товарно-сырьевое производство, управление военизированной охраны, медико-санитарная часть – 36, управление социально-культурной сферы.

Цеха и службы межзаводского назначения включают: цех связи, цех автоматизации и механизации, электроремонтный цех, цех контрольно-измерительных приборов (КИП), хозяйственный цех, межотраслевой региональный учебный центр (МОРУЦ), военизированная газоспасательная часть (ВГСЧ), санаторий-профилакторий «Родник», кустовой информационный вычислительный центр (КИВЦ). В состав лабораторий межзаводского назначения входят: центральная лаборатория компании, метрологическая лаборатория, отдел технического контроля, научно-диагностический центр, санитарная лаборатория.

Во II квартале 2008 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2641.757 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 299,481 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996г., С-100 – 1999г., каталитический риформинг – 2000г. В 2001г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 847-850 кг/м³ с содержанием серы 0,76-0,85 % мас.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

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

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

Отраденский газоперерабатывающий завод

Основной деятельностью ЗАО «Отраденский ГПЗ» является переработка попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ОАО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ОАО «Оренбургнефть» (ОАО «ТНК-ВР Холдинг»).

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

Состав основных технологических установок:

- Установки подготовки газа:

Газомерный и газораспределительный пункты с приемными сепараторами. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м³/год;

Установка очистки нефтяного газа от сероводорода и углекислоты Р-0,15 МПа. Проектная мощность производства – 177,5 млн. м³/год;

Установка очистки нефтяного газа от сероводорода и углекислоты Р-0,4 МПа. Проектная мощность производства – 142 млн. м³/год;

Установка адсорбционной осушки и очистки попутного нефтяного газа от сернистых соединений. Проектная мощность производства – 305 млн. м³/год;

Установка получения серы (1 очередь). Проектная мощность производства – 3 200 т./год.

- Установки переработки газа:

Сепараторное отделение. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м³/год;

Установка деэтанализации нестабильного бензина. Проектная мощность производства – этан – 168 тыс. тонн/год, ШФЛУ – 342 тыс. тонн/год;

Узел НТК - 5°С с аммиачной холодильной установкой. Проектная мощность производства – 6 млн. ккал/час;

Аммиачная холодильная установка (НТК - 25°С). Проектная мощность производства – 363 млн. м³/год.

- Газокомпрессорный участок. Проектная мощность производства – 1 100 млн. м³/год;

- Участок по эксплуатации товарного парка и газопроductопроводов:

Бензопровод «ОГПЗ-ННХК» Дн=273 мм. L=114 км. Проектная мощность производства – 894,3 тыс. тонн/год;

Газопровод «ПКС-ОГПЗ». Проектная мощность производства – 200 млн. м³/год;

Товарный парк. Проектная мощность производства – ШФЛУ 546 тыс. тонн/год;

Товарный парк и комплекс ж/д эстакады. Проектная мощность производства – 391,6 тыс. тонн/год ШФЛУ по ж/д эстакаде (проектная мощность 400 тыс. тонн год).

Общество оказывает услуги по переработке попутного нефтяного газа и транспортировке продуктов переработки. В процессе хозяйственной деятельности в течение 2 квартала 2008 года принято и реализовано:

переработка давальческого сырья, в объеме 83,758 млн. м³ на сумму 139 875,9 тыс. руб.;

услуги по транспортировке, хранению и отпуску ШФЛУ, в объеме 64 805 тонн на сумму 14 960,2 тыс. руб.

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

- ШФЛУ, ТУ 38.101524-93, в объеме 29 665 тонн;

- Фракция этановая, ТУ 0272-022-00151638-99, в объеме 9 270 тонн;

- Сера техническая газовая комовая, ГОСТ 127.1-93, в объеме 169 тонн;

- Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам, ОСТ 51.40-93, в объеме 50,482 млн. м³.

Нефтегорский газоперерабатывающий завод

ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» относится к заводам топливного профиля с простым циклом переработки сырья. Сырьем является попутный нефтяной газ и технологическая углеводородная смесь. Поставщиками сырья являются ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн.н. м³/год.

В состав ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» входят следующие установки:

1. Установка «Подготовка газа», которая включает в себя:

- площадку приёмных сепараторов, газораспределительный пункт, склад метанола и одоранта;

- блок очистки газа от сероводорода и двуокиси углерода I ступени, Р-0,45 МПа. Проектная мощность – 289 млн.н.м³/год;

- блок очистки газа от сероводорода и двуокиси углерода II ступени, Р-0,15 МПа. Проектная мощность – 136 млн.н.м³/год;

- установку получения элементарной серы. Проектная мощность- 4000 тонн/год;

2. Газокомпрессорный участок в совокупности с сепараторным отделением. Проектная мощность- 680млн.н.м³/год.

3. Установка «Переработка газа», которая включает в себя:

- установку осушки газа и низкотемпературной конденсации (НТК). Проектная мощность 663 млн.н.м³/год

- установку деэтанализация бензина, на которой получают товарную продукцию – фракцию этановую и фракцию широкую лёгких углеводородов (ШФЛУ). Проектная мощность производства - по фракции этановой – 149 тыс.тн./год, по фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) – 525 тыс.тн./год.

- получение холода:

холодильное отделение –25°С. Проектная мощность – 3160 тыс.ккал/ год;
холодильное отделение –10°С. Проектная мощность – 7050 тыс.ккал/ год.

4. Участок по эксплуатации товарного парка и газопродуктопроводов (товарный парк):

- товарный парк – объём хранения товарной продукции – 3110 тонн.

- продуктопровод ЗАО «Нефтегорский ГПЗ» - ЗАО «Новокуйбышевский нефтехимический комбанат», L= 105,4 км с увеличением диаметра на конечном участке, а именно 70,2 км с Дн = 325 мм и 35,2 км с Дн = 377 мм.

ЗАО « Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А, ТУ 38-101524-93;

- фракцию этановую марки Б, ТУ 0272-022-00151638-99;

- сухой отбензиненный газ, ОСТ 51.40-93;

- серу техническую газовую комовую, ГОСТ 127.1-93-127.5-93.

За отчетный период – второй квартал 2008 года, объем переработки сырья составил – 78,468 млн.н.м³, в том числе:

- от ОАО «Самаранефтегаз» - 33,927 млн.н.м³.

- от ОАО «Оренбургнефть» - 44,541 млн. м³.

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

- фракция широких углеводородов (ШФЛУ) в объеме 63446 тонн;

- фракция этановая в объеме 16600 тонн;

- сухой отбензиненный газ в объеме 29,806 млн. м³;

- сера техническая газовая комовая в объеме 600 тонн.

В процессе производственной деятельности в течение второго квартала 2008 года переработано и отгружено:

- переработка углеводородного сырья, в объеме 78468 млн. м³ на сумму 124607 тыс. руб.;

- услуги по транспортировке фракции широкой лёгких углеводородов (ШФЛУ) в объеме 64805 тонн на сумму 2606 тыс. руб.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений 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 промышленности и энергетики Российской Федерации и Федеральном агентстве по энергетике

Так называемый принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ОАО «АК «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 и в ближнее зарубежье.

Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему 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 внесенное 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);

- экспорт сжиженных углеводородных газов, оформление которых осуществляется таможенными органами при условии представления ресурсных справок (Постановление Правительства от 05.12.05 №726). Ресурсные справки утверждаются Министерством промышленности и энергетики РФ. Лицензии выдаются Министерством экономического развития и торговли РФ.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

В настоящее время действующей стратегией ОАО «НК «Роснефть» является «Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года», которая была принята Компанией в 2002 году. В настоящее время в связи с приобретением большого количества новых активов и с глобальным изменением тенденций в мировой экономике и нефтегазовом секторе подготовлена новая версия «Стратегии развития ОАО «НК «Роснефть» на период до 2020 года». Цели новой стратегии направлены на завоевание лидерских позиций Компании как с точки зрения масштабов бизнеса, так и с точки зрения его эффективности.

Стратегический рост в нефтедобыче связывается с продолжением интенсивной разработки месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе и Тимано-Печоре, освоением новых нефтегазодобывающих районов на шельфе Охотского моря (проекты «Сахалин 1, 3, 4 и 5»). Основное развитие нефтедобычи планируется в Восточной Сибири (Ванкорская группа месторождений, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения Красноярского края, Верхнечонское месторождение).

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. 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 невозможна без использования Компанией новейших технологий как в геологоразведке и разработке, так и в нефтепереработке и маркетинге.

Компания считает одной из важнейших стратегических задач привлечение и воспитание высококвалифицированных кадров.

Компания планирует выйти на лидирующие позиции с точки зрения обеспечения безопасности и экологической чистоты производства.

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.

Компания планирует выйти на лидирующие позиции с точки зрения обеспечения безопасности и экологической чистоты производства.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Промышленные, банковские, финансовые группы, холдинги, концерны, ассоциации, в которых участвует эмитент, роль (место), функции и срок участия эмитента в этих организациях:

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам

Российский национальный Комитет по Мировым нефтяным конгрессам – некоммерческое партнерство, оказывающее содействие в развитии мировой нефтегазовой отрасли, использования и воспроизводства углеводородных ресурсов, а также с целью обмена новейшими научно-техническими достижениями.

Президент ОАО «НК «Роснефть» является Председателем Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам.

ОАО «НК «Роснефть» - член Российского национального Комитета по Мировым нефтяным конгрессам с 1998 года.

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС)

Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (РНКТЭС) - общественно-государственное объединение, созданное в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.04.2002 г. № 213, основной целью деятельности которого является содействие формированию и реализации национальной стратегии России в Азиатско-Тихоокеанском регионе (АТР) через деятельность Тихоокеанского экономического совета (ТЭС), а также представление интересов РФ при решении проблем, связанных с интеграционными процессами, происходящими в странах АТР. РНКТЭС - единственная в настоящее время организация в стране, имеющая признанный статус представителя Российской Федерации в международных организациях АТР, действующих вне системы ООН.

РНКТЭС учрежден в 1992 г. и является правопреемником Советского национального комитета по азиатско-тихоокеанскому экономическому сотрудничеству (СНКТАЭС), образованного в 1988 г.

Руководящими и рабочими органами РНКТЭС являются: Конференция, Президиум и Секретариат.

Конференция РНКТЭС является его высшим руководящим органом. В период между конференциями руководство текущей деятельностью РНКТЭС осуществляется Президиумом РНКТЭС. Председателем Президиума РНКТЭС является Председатель РНКТЭС.

Председателем РНКТЭС с мая 1999 г. является Губернатор Хабаровского края В.И. Ишаев.

ОАО «НК «Роснефть» принято в члены РНКТЭС в 2003 году.

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) (РСПП)

Российский союз промышленников и предпринимателей (работодателей) (РСПП) - общероссийская общественная организация, представляющая интересы деловых кругов. РСПП видит свое предназначение в консолидации усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире при условии баланса интересов общества, власти и бизнеса. Задача РСПП - создание принципов экономического развития страны, реформирование экономики и обеспечение экономического подъема России, самоорганизация делового сообщества, превращение его в силу, влиятельную на федеральном и региональном уровнях, представительство интересов своих членов в органах государственной власти, в отношениях с общественными организациями, обеспечение конструктивных отношений между бизнесом и властью, защита общих интересов российского делового сообщества; утверждение положительного представления о российском предпринимательстве в России и мире.

РСПП учрежден в декабре 1991 года.

Президентом Российского союза промышленников и предпринимателей в сентябре 2005 года Правлением РСПП избран Шохин Александр Николаевич.

Президент ОАО «НК «Роснефть» С.М.Богданчиков является членом Правления РСПП.

ОАО «НК «Роснефть» является членом РСПП с 31 мая 1996 года.

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации

Торгово-Промышленная палата Российской Федерации – общественная организация, основными задачами которой являются представление интересов российских предпринимателей в отношениях с органами власти, создание условий, необходимых для становления социально-ориентированной рыночной экономики, помощь в формировании правовой среды и инфраструктуры предпринимательства.

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

ОАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации с 2003 года.

Совет попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина

Совет попечителей РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина - общественная организация, целью деятельности которой является оказание в различных формах содействия Российскому Государственному университету нефти и газа им. И. М. Губкина в осуществлении его деятельности как основного учебного и научного центра отрасли, обеспечивающего ее высококвалифицированными инженерными кадрами и выполняющего для нее широкие фундаментальные и прикладные научные исследования. ОАО «НК «Роснефть» выступало одним из учредителей Совета Попечителей.

Представители ОАО «НК «Роснефть» входят в бюро Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина.

Компания является членом Совета попечителей Российского Государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина с 1992 года.

Российско-Канадский деловой Совет

Российско-Канадский деловой Совет был создан в результате соглашения между Российским союзом промышленников и предпринимателей (работодателей) (РСПП) и Канадской деловой ассоциацией в России и Евразии (СЕРБА), заключенного 17 декабря 2004 года в Москве, с целью содействия экономическому развитию и сотрудничеству между Россией и Канадой путем поощрения диалога между российскими и канадскими предприятиями и выработки рекомендаций правительственным структурам РФ и Канады по вопросам политики и практических мер, необходимых для укрепления российско-канадских деловых отношений. Эмитент выступил одним из учредителей Российско-Канадского делового совета. Представитель Эмитента входит в рабочую группу по энергетике.

ОАО «НК «Роснефть» является членом Российско-Канадского делового совета с 2005 г.

Союз нефтеэкспортеров России (СОНЭК)

Союз нефтеэкспортеров России (СОНЭК) является некоммерческой организацией созданной в целях содействия развитию и укреплению внешнеэкономического сотрудничества предприятий, объединений и организаций Российской Федерации с зарубежными организациями и фирмами, координации такого сотрудничества и повышению эффективности.

СОНЭК учрежден в ноябре 1994 года. В настоящее время СОНЭК объединяет около 30 компаний, занимающих ведущее место в российском экспорте нефти и нефтепродуктов. Органами управления СОНЭК являются Общее собрание членов и Совет директоров, также исполняющий функции Правления. Совет директоров возглавляется Председателем и Сопредседателем СОНЭК.

Председателем СОНЭК в 2007 году избран Иван Матеров.

ОАО «НК «Роснефть» является членом СОНЭК с августа 2007 года.

Некоммерческое партнерство «Межрегиональная Биржа Нефтегазового Комплекса»

Межрегиональная Биржа Нефтегазового Комплекса - некоммерческое партнерство, создано в 2002 г. независимыми производителями газа ООО «НГК «ИТЕРА», ОАО «НОВАТЭК», ООО «Центррусгаз» и др. при активном участии Российского газового общества и Союза независимых производителей газа.

Основной целью деятельности НП «МБНК» является организация биржевой торговли газом и нефтепродуктами в Российской Федерации, а также предоставление услуг, непосредственно способствующих заключению гражданско-правовых сделок с углеводородным сырьем, через единую систему организации торговли, обеспечение необходимых условий ее нормального функционирования в интересах участников рынка.

Председателем Биржевого Совета НП «МБНК» является Язев Валерий Афонасьевич – заместитель Председателя Государственной Думы ФС РФ. Членами НП «МБНК» являются: НКО «СОЮЗГАЗ», ООО НГК «ИТЕРА», ООО «ЦЕНТРРУСГАЗ», ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», ОАО РАО «ЕЭС России», ООО «Торговый Дом «Топливное Обеспечение Аэропортов», ЗАО «ЕВРОТЭК, ОАО «АКРОН».

ОАО «НК «Роснефть» вступило в члены НК «МБНК» в 2007 году.

Членом биржевого Совета от ОАО «НК Роснефть» является вице-президент Д.Е.Богданов.

Союз нефтегазопромышленников России (СНГП)

Союз Нефтегазопромышленников России - неправительственная общественная организация, образованная на принципах некоммерческого партнерства для защиты и представления корпоративных интересов в органах исполнительной и законодательной власти России, имеющая свои филиалы и представительства во многих городах России, ближнем и дальнем зарубежье.

ОАО «НК «Роснефть» является одним из учредителей и членом Союза нефтегазопромышленников России с 1992 года.

Президент Компании С.М.Богданчиков входит в Совет Союза Нефтегазопромышленников России.

Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта

Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта была создана в 2005 году по инициативе Олимпийского комитета России и восьми федераций. Позже, к ним присоединились еще 24 союза и федерации. Основная задача ВАЛОВС - организационная и финансовая поддержка федераций по летним олимпийским видам спорта и их программ по подготовке к Олимпийским играм.

Основные направления деятельности Ассоциации состоят в оказании содействия по проведению в Российской Федерации государственной политики в области спорта, спортивной работы, направленной на становление и развитие массового спорта в России, содействие демократизации спортивной жизни, повышению роли и значения регионального и детско-юношеского спорта, способствованию созданию и совершенствованию законодательной и нормативно-правовой базы национального спорта в современных условиях рыночных отношений и осуществление необходимой

предпринимательской и коммерческой деятельности, направленной на решение поставленных целей.

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

Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента существенно не зависят от иных членов промышленных, банковских, финансовых групп, холдингов, концернов, ассоциаций, в которых участвует Эмитент.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

3.5.1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Северная нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Северная нефть»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Северная нефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Северная нефть» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Северная нефть» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нестеренко Сергей Михайлович – Председатель Правления

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0002%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0002%**

2. Кониная Людмила Николаевна

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента **не имеет**

Доли обыкновенных акций Эмитента **не имеет**

3. Усков Андрей Михайлович

Год рождения: **1966**

Доли в уставном капитале Эмитента **не имеет**

Доли обыкновенных акций Эмитента **не имеет**

4. Голиков Вячеслав Викторович

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента **не имеет**

Доли обыкновенных акций Эмитента **не имеет**

5. Акинин Владимир Алексеевич

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента **не имеет**

Доли обыкновенных акций Эмитента **не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Нестеренко Сергей Михайлович – Генеральный директор

Год рождения: **1962**

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

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

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

Место нахождения: **650063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Краснодарнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Краснодарнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ковалев Николай Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Климань Сергей Васильевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

3. Каранадзе Юрий Зиновьевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

4. Ковинько Виктор Григорьевич

Год рождения: 1962

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

5. Садомцев Борис Анатольевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Пожилов Александр Константинович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Петухов Александр Евгеньевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ковалев Николай Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **68,70% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **91,60% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Махачев Гаджи Нухиевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ставский Михаил Ефимович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

3. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

5. Фроловский Александр Николаевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Амирилаев Адам Баширович

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Гиндиев Абдулхалик Муслимович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Председатель Правления

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Чанкуев Гаджи Мограмович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Адиев Магомедхабиб Магомедович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Хлопина Ирина Михайловна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Салманов Сулейман Исаевич

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Супуралиев Али Алугович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Абилов Магомед Шихнеби-оглы

Год рождения: 1937

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Генеральный директор

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»**

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

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Пурнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пурнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Литвиненко Виталий Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Бедрин Валерий Геннадьевич

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Пасечник Валерий Эдуардович

Год рождения: 1965

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Шевченко Эдуард Викторович

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Скутарь Любовь Васильевна

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Литвиненко Виталий Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз»**

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

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Ставропольнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Ставропольнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Ставропольнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анжигур Сергей Адольфович - Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Занорина Ольга Ивановна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чумаченко Георгий Александрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Шеболдасов Александр Владимирович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кузнецов Сергей Александрович

Год рождения: 1970

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Анжигур Сергей Адольфович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

3.5.6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз»**

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

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Прохоров Николай Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Вильямов Сергей Петрович

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

3. Колесов Александр Владиславович
Год рождения: 1966
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

4. Петухов Александр Евгеньевич
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Якибчук Наталья Юрьевна
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Прохоров Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.7. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

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

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из операторов по добыче углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Юганскнефтегаз» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Бульба Владимир Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

2. Павлов Игорь Владиславович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Здольник Сергей Евгеньевич

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бузунов Сергей Вячеславович

Год рождения: 1969
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Истомин Николай Павлович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Бульба Владимир Анатольевич – Генеральный директор
Год рождения: 1969
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3.5.8. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Грознефтегаз»**
Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ОАО «Грознефтегаз»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ОАО «Грознефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Грознефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Байсултанов Одес Хасаевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Ставский Михаил Ефимович
Год рождения: 1961
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

3. Богданов Дмитрий Евгеньевич
Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

4. Хачатуров Рафаэль Минасович
Год рождения: 1932
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лозинский Константин Александрович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

7. Абдулкаримов Олгузур Альвиевич
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Рассуханов Усман Абдул-Азиевич
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Мамакаев Салман Адланович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Эскерханов Муса Зайнадиевич - Председатель Правления
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Абуев Ваха Баймурадович
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зумаев Данилбек Догаевич
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Маглаева Айшат Альбековна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Исаев Рамзан Мусаевич
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

6. Эльбиев Шамсудин Абдул-Хамидович
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Эсмурзаев Андарбек Германович
Год рождения: 1935
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Эскерханов Муса Зайнадиевич – Генеральный директор
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.9. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Место нахождения: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**

Основание признания общества зависимым по отношению к Эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50,00% уставного капитала ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

2. Стюарт Эванс Сноу

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Гордин Сергей Александрович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Барбара Лоис Уильямс

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Барабанова Марина Борисовна

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Колин Джон Джонсон – Председатель дирекции

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Хамидов Баудин Хожаевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Колин Джон Джонсон – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

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

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **40,00% уставного капитала ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **40.00% обыкновенных акций ОАО «Дагнефтегаз»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дагнефтегаз» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0007%

2. Хачатуров Рафаэль Минасович

Год рождения: 1932

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Амирилаев Адам Баширович

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Адиев Магомедхабиб Магомедович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Гиндиев Абдулхалик Муслимович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Давыдов Валерий Годович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Давыдов Валерий Годович - Председатель Правления

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Гусейнова Людмила Станиславовна

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ермурзаев Ислам Базаевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Махачев Далгат Гаджиевич

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Махачева Аят Магомедовна

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Рыжкова Тамара Антоновна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Шапиев Джаватхан Шапиевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Давыдов Валерий Годович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсинский НПЗ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсинский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-**

Туапсинский НПЗ» не предусмотрен

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чайкин Георгий Николаевич - Председатель Правления

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000009%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000009%

2. Калабин Дмитрий Александрович

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Липерт Юрий Иосифович

Год рождения: 1940

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0005%

4. Недошивин Юрий Вениаминович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Машурова Елена Дмитриевна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чайкин Георгий Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000009%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000009%

3.5.12. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Место нахождения: г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **65,42% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,23% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - МЗ «Нефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Нападковский Вячеслав Владимирович

Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хасанов Марс Магнавиевич
Год рождения: 1957
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003

4. Кулаева Ирина Викторовна
Год рождения: 1955
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Телепень Алексей Николаевич
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Телепень Алексей Николаевич - Председатель Правления

Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Колесник Сергей Олегович
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ермакова Ольга Вячеславовна
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кравченко Наталия Николаевна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Поливахин Константин Владимирович
Год рождения: 1970
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Телепень Алексей Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.13. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного**

капитала ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Переработка углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Комсомольский НПЗ» является одним из производителей нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Комсомольский НПЗ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Ежов Валерий Викторович - Председатель Правления

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

2. Задесенец Владимир Андреевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Мелехин Владимир Владимирович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Чаюк Владимир Тимофеевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Щетнев Сергей Вениаминович

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ежов Валерий Викторович - Генеральный директор

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

3.5.14. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»**

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

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Востокнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «РН-**

Востокнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Ежов Валерий Викторович

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00007%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00007%

4. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Патютько Иван Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Патютько Иван Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

2. Щербакова Надежда Степановна

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Шестаков Владимир Михайлович

Год рождения: 1945

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Егорова Елена Петровна

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Рожков Владимир Николаевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Патютько Иван Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.15. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Место нахождения: **355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, д. 30Б**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ставрополье»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Караганов Сергей Васильевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Кемеж Николай Яковлевич

Год рождения: 1949

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Салтыков Михаил Николаевич

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

6. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Чернухин Александр Викторович

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Чернухин Александр Викторович – Председатель Правления

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Дрыгалов Михаил Сергеевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Звездилин Евгений Владимирович

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Косолапова Галина Владимировна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Манафов Рафаил Манафович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Чернухин Александр Викторович – Генеральный директор

Год рождения: 1963

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.16. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Место нахождения: **г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **89,50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту: **96,61% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кубаньнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Бондаренко Сергей Викторович
Год рождения: 1973
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

4. Трунилина Тамара Дмитриевна
Год рождения: 1948
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Фроловский Александр Николаевич
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Фраткин Александр Александрович
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Салыгин Валерий Иванович
Год рождения: 1938
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Чепель Владимир Вячеславович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Сафронов Алексей Иванович
Год рождения: 1961
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа Общества:

1. Сафронов Алексей Иванович - Председатель Правления
Год рождения: 1961
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Рощупкина Ольга Борисовна
Год рождения: 1977
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зелюка Александр Григорьевич
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кубышин Владимир Валентинович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Степаненко Сергей Викторович
Год рождения: 1980
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Теунаев Дагир Мазанович
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Тимченко Юрий Иванович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

3.5.17. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Место нахождения: **Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **88,66% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **92,91% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

4. Карданов Валерий Заудинович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Карданов Валерий Заудинович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Заифов Анатолий Алисагович

Год рождения: 1943

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Карданов Мурат Заудинович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Карашев Анзор Михайлович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Шогенов Тимур Николаевич

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Карданов Валерий Заудинович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.18. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Курганнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего Общества: **83,32% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **90,33% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

4. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Еремеев Геннадий Иванович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Бухтояров Александр Иванович

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Аюпов Ринат Мидихатович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Еремеев Геннадий Иванович – Председатель Правления

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Левин Валерий Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Петухова Наталья Геннадьевна

Год рождения: 1963

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Федотов Виталий Валерьевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кожин Сергей Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Аюпов Ринат Мидихатович

Год рождения: 1959

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Еремеев Геннадий Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1957

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

3.5.19. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 369115, Карачаево-Черкесская Республика, с. Знаменка, ул. Мира, д. 1 Б**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала Общества**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **85,99% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **87,46% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Бондаренко Сергей Викторович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Текеев Ильяс Умарович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Пискунов Михаил Иванович

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

5. Сафронов Алексей Иванович

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Текеев Ильяс Умарович – Председатель Правления

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Кочкаров Сеит Османович

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Лебедь Сергей Дмитриевич

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Лысенко Александр Михайлович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

5. Османов Алик Юсуфович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Каракаев Бахты-Герей Авкеевич

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Барданосова Татьяна Владимировна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Текеев Ильяс Умарович – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.20. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**

Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **66,67% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **86,97% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Смоленскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов.**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-**

Смоленскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Караганов Сергей Васильевич

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Фраткин Александр Александрович

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Салыгин Валерий Иванович

Год рождения: 1938

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Вуймин Виктор Васильевич

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Вуймин Виктор Васильевич – Председатель Правления

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Мелехов Дмитрий Георгиевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Ким Наталья Леонидовна

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Грибова Валентина Ивановна

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Журов Анатолий Григорьевич
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Коржаков Игорь Иванович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Шкуратова Наталия Викторовна
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Вуймин Виктор Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.21. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН- Архангельскнефтепродукт»**

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

Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Анисимов Юрий Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

2. Антонов Василий Юрьевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Савина Марина Евгеньевна
Год рождения: 1965
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Малыгин Николай Вячеславович

Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Юдин Алексей Геннадьевич
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Анисимов Юрий Николаевич – Генеральный директор
Год рождения: 1971
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

3.5.22. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**
Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**

Основание признания общества дочерним отношением к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **64,18% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **78,59% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Алтайнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Завьялов Сергей Кириллович
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Бондаренко Сергей Викторович
Год рождения: 1973
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

4. Фроловский Александр Николаевич
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Пискунов Михаил Иванович
Год рождения: 1954
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

6. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

7. Лоор Иван Иванович

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Богданов Александр Валентинович

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Бороденчик Евгений Анатольевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Афанасьева Татьяна Сергеевна

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Онишко Денис Владимирович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Попков Сергей Александрович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Богданов – И.о. Генерального директора

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.23. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49,52% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **66,03% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Ямалнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Феоктистов Александр Иванович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1950

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

2. Тропин Эдуард Юрьевич

Год рождения: 1970

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

3. Кулаева Ирина Викторовна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

4. Фарзалиев Владислав Сафарович

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кривой Евгений Анатольевич

Год рождения: 1977

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Фарзалиев Владислав Сафарович – Председатель Правления

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Павлов Сергей Аркадьевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хадыев Ильфат Сафиуллинович

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Иванов Виталий Алексеевич

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Агаева Мария Федоровна

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Морозова Александра Павловна

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Тиунов Сергей Андреевич
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Каргина Зинаида Владимировна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Фарзалиев Владислав Сафарович – Генеральный директор
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.24. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»**
Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **45,38% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60,51% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Мурманскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Бондаренко Сергей Викторович – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1973
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,000005%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,000005%**

2. Плоскина Виктор Васильевич
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Воробьева Ирина Николаевна
Год рождения: 1955
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,000008%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,000008%**

4. Шляхова Вера Александровна
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Головащенко Игорь Николаевич

Год рождения: 1968
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

6. Анисимов Юрий Николаевич
Год рождения: 1971
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

7. Зарубин Петр Маркович
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Головащенко Игорь Николаевич – Председатель Правления

Год рождения: 1968
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

2. Квасюк Антонина Германовна
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Протасова Людмила Сергеевна
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Павлий Андрей Николаевич
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Янец Николай Сигизмундович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Миненко Алексей Демьянович
Год рождения: 1948
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Столярова Ольга Энверовна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Головащенко Игорь Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1968
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3.5.25. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»**

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

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Находканефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Находканефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Находканефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Петелин Николай Аркадьевич – Председатель Правления

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Пудовочкина Людмила Николаевна

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.26. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»**

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитент, владея 50,67% обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг», имеет возможность определять решения, принимаемые обществом**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **38,00% уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **50,67%**
обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть» - Артаг»

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «НК «Роснефть»- Артаг» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Бондаренко Сергей Викторович - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1973

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

2. Лозинский Константин Александрович

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Иванькин Анатолий Иванович

Год рождения: 1939

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Калоева Мадина Валерьевна

Год рождения: 1980

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Сергеева Анна Сергеевна

Год рождения: 1983

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Товгазов Анатолий Сергеевич – Председатель Правления

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Дзанаев Эльбрус Владимирович

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Каргиева Лариса Муратовна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Козырев Ахсар Борисович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Ситохов Альберт Сахангериевич

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Тавгазов Андрей Иосифович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Цуциев Эдуард Казбекович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Товгазов Анатолий Сергеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.27. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН- Туапсенефтепродукт»**

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

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Туапсенефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Туапсенефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Туапсенефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Яровенко Александр Савельевич – Председатель Правления

Год рождения: 1947

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0009%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0009%**

2. Вотинов Андрей Валерьевич

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Черновол Олег Николаевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Зайцев Юрий Васильевич

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Фоменко Надежда Ивановна

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Яровенко Александр Савельевич – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0009%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0009%

3.5.28. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Место нахождения: **Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Перевалка нефти и продуктов ее переработки**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» входит в группу сбытовых предприятий ОАО «НК «Роснефть»**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Угольников Евгений Сергеевич – Конкурсный управляющий

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.29. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Востокшельф»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Востокшельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск и разведка месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода от участия в уставном капитале**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Востокшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Востокшельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.30. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

Директора класса «А»:

1. Гордин Сергей Александрович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Кожин Антон Игоревич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

Директор класса «В»:

3. Г-жа Ниам О'Нэйл

Год рождения: 1936

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом «Роснефть Интернейшнл Лтд.» не предусмотрен**

3.5.31. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100 % уставного капитала ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100 % обыкновенных акций ЗАО «Сахалинские проекты»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по выполнению функций исполнительного органа по хозяйственным договорам с другими обществами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Сахалинские проекты» оказывает услуги по управлению ряда дочерних обществ Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Ушаков Николай Егорович

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинские проекты» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бродский Лев Соломонович – Генеральный директор

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

3.5.32. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»**

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

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**

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

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Трейд»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Закупка, поставка и реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Трейд» является одним из нефтетрейдеров Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич - Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Коробкова Татьяна Ивановна

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

5. Долгов Александр Петрович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Трейд» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Долгов Александр Петрович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.33. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»**

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

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кайганнефтегаз» осуществляет координацию работ по шельфовым проектам Эмитента в Сахалинской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «РН-Кайганнефтегаз» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «РН-Кайганнефтегаз» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**;

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

3.5.34. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «РН-Астра»**

Место нахождения: **113816, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «РН-Астра»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «РН-Астра» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «РН-Астра» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.35. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли Эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Западно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Запад-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Запад-Шмидт Инвест» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «Запад-Шмидт Инвест» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.36. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка, и разработка Восточно-Шмидтовского участка шельфа Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности Эмитента: **ООО «Восток-Шмидт Инвест» является компанией специального назначения (КСН) для участия в проекте «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Восток-Шмидт Инвест» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «Восток-Шмидт Инвест» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.37. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан»**

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

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,99% уставного капитала ООО «РН-Казахстан»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Геологическое изучение, разведка и разработка недр**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Казахстан» является участником проекта по освоению Адайского блока в Республике Казахстан**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

2. Овчаренко Александр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Казахстан» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Овчаренко Александр Анатольевич – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

3.5.38. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Каспойл»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **75,10% уставного капитала ООО «Каспойл»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка и разработка месторождений нефти и газа на дагестанском шельфе Каспия**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Каспойл» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Каспойл» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гиндиев Абдулхалик Муслимович – Председатель Ликвидационной комиссии

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.39. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **55,00% уставного капитала ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **55,00% обыкновенных акций ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поиск, разведка, разработка и эксплуатация месторождений углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Роснефть-Сахалин» оказывает содействие ОАО «НК «Роснефть» в подрядной и контрактной деятельности в рамках шельфовых проектов**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Шуличенко Асия Алексеевна
Год рождения: 1978
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бродский Лев Соломонович
Год рождения: 1953
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

5. Подзоров Юрий Петрович
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Роснефть-Сахалин» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.40. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед»**
Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**
Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**
Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка углеводородного сырья**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров
Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Андреас Ладас
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Г-н Мартин Ферстл

Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

4. Г-жа Елена Крисостомидес
Год рождения: 1949
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Юэн Маклауд – Президент
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.41. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Роснефтефлот»**
Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51,00% уставного капитала ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **51,00% обыкновенных акций ЗАО «Роснефтефлот»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортировка грузов**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Роснефтефлот» является предприятием, обеспечивающим основную деятельность Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Ромашов Игорь Валерьевич - Председатель Наблюдательного совета
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Богданов Дмитрий Евгеньевич
Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

3. Караганов Сергей Васильевич
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Медников Владимир Александрович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Бурима Сергей Николаевич
Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Роснефтефлот» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Апреленко Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.42. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

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

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **76,47% уставного капитала ОАО «ВБРР»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **76,47% обыкновенных акций ОАО «ВБРР»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление банковских услуг**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «ВБРР» является основным расчетным банком Эмитента**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Богданчиков Сергей Михайлович - Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1957

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0012%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0012%

2. Барановский Анатолий Иванович

Год рождения: 1942

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0025%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0025%

3. Вовк Наталья Николаевна

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

4. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

5. Демидов Алексей Владимирович

Год рождения: 1976

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

7. Ложевский Игорь Арнольдович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Павлов Максим Леонидович
Год рождения: 19
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Титов Дмитрий Андреевич
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

10. Турсунов Ризо Шарипович
Год рождения: 1947
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

11. Шаповалов Дмитрий Викторович
Год рождения: 1973
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Титов Дмитрий Андреевич – Председатель Правления
Год рождения: 1967
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Белеванцев Сергей Всеволодович
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Маликова Дина Ринатовна
Год рождения: 1975
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Осипенко Тамара Васильевна
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Садовая Марина Виктровна
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Чумаковский Игорь Олегович
Год рождения: 1957
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Шаповалов Дмитрий Викторович
Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Титов Дмитрий Андреевич – Президент

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.43. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Росшельф»**

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **26,42% уставного капитала ЗАО «Росшельф»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **26,42% обыкновенных акций ЗАО «Росшельф»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кабанов Николай Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Минчева Наталья Александровна

Год рождения: 1974

Доля в уставном капитале Эмитента не имеет

Доля обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Хоточкин Сергей Владимирович

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Вовк Владимир Степанович

Год рождения: 1944

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Басарыгин Михаил Юрьевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Шашкова Наталья Шахнуровна

Год рождения:

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Росшельф» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.44. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

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

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Издательская деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Котов Петр Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00006%**

2. Клинчев Валерий Андреевич

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Чурилов Лев Дмитриевич

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Зверева Валентина Николаевна

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Отт Виктор Иоганесович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Чурилов Лев Дмитриевич – Генеральный директор

Год рождения: 1935

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.45. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рос&Нефть»**

Место нахождения: **236036, г. Калининград, ул. Б.Хмельницкого, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,00% уставного капитала ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,00% обыкновенных акций ЗАО «Рос&Нефть»**

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефти и нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Гирзекорн Александр Альбертович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Бойко Владимир Кириллович

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Попов Петр Анатольевич

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Роот Валерий Густафович

Год рождения: 1950

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Рос&Нефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Бойко Владимир Кириллович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.46. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»**

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

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25,94% уставного капитала ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25,94% обыкновенных акций ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение Эмитентом дополнительного дохода от участия в уставном капитале ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Фергюсон Аластер

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Галиуллин Мугаммир Файзуллович

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Кудряшов Сергей Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

4. Лейси Дэвид

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Стафилов Эльварди Стафилович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Соммер Френсис

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Савин Евгений Леонидович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Чернов Иван Николаевич
Год рождения: 1938
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

9. Волобуева Елена Сергеевна
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Председатель Правления

Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Павлов Евгений Геннадьевич
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матенчук Юрий Николаевич
Год рождения: 1971
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Кочнев Игорь Николаевич
Год рождения: 1959
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Дженкинс Дэвид
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Смарт Данкан
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Галиуллин Мугаммир Файзуллович – Генеральный директор

Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.47. Полное фирменное наименование: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 BZ, Амстердам, Нидерланды**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60% уставного капитала КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60% обыкновенных акций КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Управление международными проектами**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Управление зарубежными проектами Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Чернов Иван Николаевич – Управляющий директор А

Год рождения: **1938**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

2. Бродский Лев Соломонович – Управляющий директор А

Год рождения: **1954**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Компания АНТ Менеджерс Б.В. – Управляющий директор А

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Ким Сеонг Хун – Управляющий директор Б

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Им Хонгей Ун – Управляющий директор Б

Год рождения: **1955**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Единоличный исполнительный орган Уставом КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.» не предусмотрен**

3.5.48. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»**

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

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Бурение»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородного сырья**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бурение» является основной компанией, осуществляющей буровые работы для Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Бурение» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Нарушевич Юрий Анатольевич – Председатель Правления

Год рождения: 1968
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

2. Виноградов Сергей Николаевич
Год рождения: 1964
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Токарь Наталья Михайловна
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Парпаев Чингис Геннадьевич
Год рождения: 1977
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Большаков Алексей Николаевич
Год рождения: 1975
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Нарушевич Юрий Анатольевич – Генеральный директор
Год рождения: 1968
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

3.5.49. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МГК»**
Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «МГК»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **50% уставного капитала ОАО «МГК»**
Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **50% обыкновенных акций ОАО «МГК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Организация транспортировки газа и обеспечение потребителей на договорной основе газом, газовым конденсатом и продуктами их переработки.**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Московская газовая компания» создано для реализации природного газа, добываемого предприятиями, входящими в группу компаний Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Гайнутдинов Наиль Анасович - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Плешивцев Всеволод Георгиевич
Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Игнатов Игорь Вячеславович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

5. Плоскина Виктор Васильевич

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

6. Трунилина Тамара Дмитриевна

Год рождения: 1948

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «МГК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Соболев Михаил Юрьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.50. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»**

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

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% голосующих акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **25% уставного капитала ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **25% обыкновенных акций ОАО «Дальтрансгаз»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Обеспечение природным газом, нефтью и нефтепродуктами потребителей Дальнего Востока, а также переработка и реализация природного и попутного газа**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Дальтрансгаз» обеспечивает выполнение «Программы газификации Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев» по обеспечению природным газом потребителей Дальнего Востока за счет использования российской доли от добычи газа на нефтегазоконденсатных месторождениях шельфа о. Сахалин, которая была согласована заинтересованными министерствами и ведомствами и одобрена постановлением Правительства РФ от 12.07.1999 г. № 852**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Лавров Дмитрий Геннадьевич

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Власова Наталия Михайловна
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Парфенов Юрий Леопольдович
Год рождения: 1966
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Михайлова Светлана Сергеевна
Год рождения: 1969
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Богданов Дмитрий Евгеньевич
Год рождения: 1958
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

6. Егоров Вадим Валентинович
Год рождения: 1964
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

7. Алисов Владимир Иванович
Год рождения: 1960
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Колотовский Александр Николаевич
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Маркелов Виталий Анатольевич
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

10. Тимошилов Виктор Петрович
Год рождения: 1955
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Дальтрансгаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Климов Вячеслав Александрович – Генеральный директор
Год рождения: 1953
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.51. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис»**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Основание признания общества зависимым по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале зависимого общества: **33,33% уставного капитала ООО «ТК «БА»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление права на участие в управлении Международной Проектной Компании с целью осуществления проектирования, строительства и эксплуатации Нефтепровода «Бургас-Александрополис»**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «ТК «БА» уполномочено Правительством Российской Федерации в качестве акционера в Международной Проектной компании, создаваемой для целей осуществления проектирования, строительства и эксплуатации терминалов в г. Бургас (Болгария) и г. Александрополис (Греция)**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Барков Михаил Викторович

Год рождения: **1951**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Богданов Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: **1958**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0006%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0006%**

3. Серегин Николай Иванович

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ТК «БА» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Евстратов Дмитрий Петрович – Генеральный директор

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.52. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»**

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

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **97,51% уставного капитала ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **97,51% обыкновенных акций ОАО «Нефтепорт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексное обслуживание судов как**

российского так и зарубежного транспортного флота

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Нефтепорт» является частью единой технологической и инфраструктурной цепи по хранению и перевалке нефтепродуктов в качестве технологически замкнутого производственного комплекса**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Богданов Дмитрий Евгеньевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0006%

2. Петелин Николай Аркадьевич

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Зиганшин Флюр Мансурович

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Адамов Дмитрий Семенович

Год рождения: 1960

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Чухрай Алла Владимировна

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Нефтепорт» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Петелин Николай Аркадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1954

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.53. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варуст»**

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

Место нахождения: **352916, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, 16**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **60,25% уставного капитала ОАО «Варуст»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **60,25% обыкновенных акций ОАО «Варуст»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Торгово-закупочная и посредническая деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ОАО «Варуст» является совместным предприятием, которое создано для строительства завода в г. Армавир**

Персональный состав Совета директоров общества: Полномочия Совета директоров прекращены Решением Арбитражного суда Краснодарского края с 01.02.2006 г.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:
Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Варуст» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Текнеджи Артем Владимирович – Конкурсный управляющий

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.54. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Восток-Энерджи»**

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

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **51% уставного капитала ООО «Восток-Энерджи»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Приобретение участков недр и прав пользования недрами, участие в конкурсах и аукционах для получения лицензий на различные виды пользования**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Дзян Ци – Председатель совета директоров

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Гудырин Михаил Петрович

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Матросов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лю Шаою

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Сюткин Николай Николаевич

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Пеньков Андрей Борисович

Год рождения: 1971

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Говоров Сергей Сергеевич

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Инь Сянцин

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Лю Дунчжау

Год рождения: 1974

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Ли Юнгань

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сюткин Николай Николаевич – Генеральный директор

Год рождения: 1975

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.55. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Охинская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **94,01% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **94,01% обыкновенных именных акций ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Садовой Виктор Викторович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1946

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00001%**

2. Гурин Дмитрий Васильевич
Год рождения: 1958
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Матросов Сергей Анатольевич
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Прохоров Николай Николаевич
Год рождения: 1952
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

5. Лагутин Федор Васильевич
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ОАО «Охинская ТЭЦ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:
Лагутин Федор Васильевич – Генеральный директор
Год рождения: 1954
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.56. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ПНО»**
Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ОАО «ПНО»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **61,54% уставного капитала ОАО «ПНО»**
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **61,54% обыкновенных акций ОАО «ПНО»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Контроль за разработкой нефтегазовых месторождений, повышение нефтеотдачи продуктивных пластов, а также геофизические исследования скважин**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Предоставление Эмитенту услуг, направленных на повышение нефтеотдачи месторождений**

Персональный состав Совета директоров общества:
1. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров
Год рождения: 1970
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

2. Бедрин Валерий Геннадьевич
Год рождения: 1964
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Заволжский Виктор Борисович
Год рождения: 1950
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Земко Ярослав Антонович
Год рождения: 1956
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Мелешко Александр Валентинович
Год рождения: 1961
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Галиуллин Минигали Минибаевич
Год рождения: 1951
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Полторацкая Алла Михайловна
Год рождения: 1963
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Кузнецов Алексей Владимирович
Год рождения: 1968
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Шевченко Эдуард Викторович
Год рождения: 1966
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Радченко Владимир Степанович – Председатель Правления
Год рождения: 1952
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Горбунова Елена Леонидовна
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Давлетшин Ралиф Рафаилович
Год рождения: 1962
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Редковец Светлана Рудольфовна
Год рождения: 1972
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Горбунов Сергей Николаевич
Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Радченко Владимир Степанович – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.57. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пурсатком»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49% уставного капитала ООО «Пурсатком»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг передачи данных**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Пурсатком» обеспечивает внутрипроизводственную связь на объектах добычи нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, Тюменской области**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Тропин Эдуард Юрьевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1970

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%

2. Шевченко Эдуард Юрьевич

Год рождения: 1966

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

3. Нехорошев Валерий Витальевич

Год рождения: 1946

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Бондарик Владимир Николаевич

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Логвись Иван Андреевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пурсатком» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Логвись Иван Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.58. 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, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и проектно-изыскательских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Хасанов Марс Магнавиевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

3. Прохоров Николай Николаевич

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

4. Шокот Алексей Иванович

Год рождения: 1972

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Щукин Юрий Васильевич

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «СахалинНИПИморнефть» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Щукин Юрий Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.59. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 53**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **33,40% уставного капитала ООО «Охабанк»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление банковских операций**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Наблюдательного совета общества:

1. Якибчук Наталья Юрьевна – Председатель Наблюдательного совета

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Титов Дмитрий Андреевич

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Лазарев Петр Иванович

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

4. Шилов Сергей Геннадьевич

Год рождения:

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Костюченко Дмитрий Евгеньевич

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Филимонов Алексей Олегович

Год рождения:

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

1. Слатова Вера Николаевна – И.о. Председателя Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Путинцева Галина Ивановна

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Степанова Яна Владимировна

Год рождения: 1973

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Дуда Екатерина Александровна

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Слатова Вера Николаевна – И.о. Председателя Правления

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.60. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалиморнефтегаз-Шельф»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Осуществление инвестиционной деятельности в рамках проекта «Сахалин-1»**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Кудряшов Сергей Иванович – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1967

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0013%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0013%

2. Чернов Иван Николаевич

Год рождения: 1938

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%

3. Бродский Лев Соломонович

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

4. Подзоров Юрий Петрович

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Руданец Вадим Стефанович

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» не предусмотрен

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.61. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Освоение морских месторождений нефти, газа и конденсата, в том числе в составе международных консорциумов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Участие эмитента в международных программах освоения шельфовых проектов по добыче нефти и газа**

Персональный состав Совета директоров общества: **Предусмотренный уставом персональный состав Совета директоров ЗАО «Сахалинморнефтегаз» не избран**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские проекты»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ЗАО «Сахалинские проекты»**

Местонахождение управляющей организации: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доли управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доли принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.62. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть»**

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

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПНефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПНефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Хасанов Марс Магнавиевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

3. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

4. Бульба Владимир Анатольевич

Год рождения: 1969

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

5. Латыпов Альберт Рифович

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-УфаНИПНефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Латыпов Альберт Рифович – Генеральный директор

Год рождения: 1964

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.63. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ю-Кубань»**

Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 20% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **49% уставного капитала ООО «Ю-Кубань»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная торговля нефтепродуктами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «Ю-Кубань» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Ю-Кубань» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Сафронов Алексей Иванович – Генеральный директор

Год рождения: 1961

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

3.5.64. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **81% уставного капитала ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление санаторно-курортной деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Самойлов Святослав Альбертович – Генеральный директор

Год рождения: 1952

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.65. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение современного уровня подготавливаемых и реализуемых Эмитентом технологических и проектных решений с целью повышения прибыльности основного производства**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Хасанов Марс Магнавиевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0003%**

2. Егоров Вадим Валентинович

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00004%**

3. Воробьева Ирина Николаевна

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,000008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,000008%**

4. Ковалев Николай Иванович

Год рождения: **1950**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Кондратьев Николай Александрович

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Персональный состав предусмотренного Уставом ООО «НК «Роснефть-НТЦ» коллегиального исполнительного органа – Правления не избран**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кондратьев Николай Александрович – Генеральный директор

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.66. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «КНПЗ-Сервис»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «КНПЗ-Сервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Выполнение ремонтно-строительных работ зданий ООО «РН-Комсомольский НПЗ»**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «КНПЗ-Сервис» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «КНПЗ-Сервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Соловьев Сергей Ефимович – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.67. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранный предприятие «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод - Страж»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление охранный деятельности**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Калуга Николай Филиппович – Генеральный директор

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.68. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Строительство и ремонт объектов промышленного и социального назначения**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Омельченко Валентин Алексеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.69. 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**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Энерго»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Купля-продажа электроэнергии, консалтинговые услуги по энергообеспечению, модернизация автоматических систем, контроля и учета электроэнергии**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества:

1. Заблоцкий Павел Алексеевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1962

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Садовой Виктор Викторович

Год рождения: 1946

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

3. Чечетка Ираида Вадимовна

Год рождения: 1964

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000003%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000003%

4. Дашевский Александр Владимирович

Год рождения: 1968

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Гурин Дмитрий Васильевич

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Энерго» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Гурин Дмитрий Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.70. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЮКОС-Мамонтово»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Место нахождения: **628012, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 2**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Сдача недвижимого и движимого имущества в аренду**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа: **Полномочия единоличного исполнительного органа ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» переданы управляющей организации**

Полное фирменное наименование управляющей организации: **Общество с ограниченной ответственностью «ЮКОС-Лизинг Компани»**

Сокращенное фирменное наименование управляющей организации: **ООО «ЮКОС-Лизинг Компани»**

Местонахождение управляющей организации: **115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 17 стр. 2**

Доля управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.71. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дубининское»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Дубининское»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **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**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Дубининское» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Барков Сергей Васильевич – Генеральный директор

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента не имеет

Доля обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.72. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ордалия 2000»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ордалия 2000»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125422, г. Москва, ул. Костякова, д. 2/6**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Ордалия 2000»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Торговая и торгово-посредническая деятельность**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Получение дополнительного дохода**

Персональный состав Совета директоров общества: **Предусмотренный Уставом ЗАО «Ордалия 2000» Совет директоров не избран**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Ордалия 2000» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Якушев Сергей Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.73. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Учет и отчетность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Учет и отчетность»**

Место нахождения: **628300, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, д. 6**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит**

более 50% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «Учет и отчетность»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание услуг по ведению бухгалтерского учета**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Сопровождение финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «Учет и отчетность» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «Учет и отчетность» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кузнецова Людмила Евгеньевна – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.74. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ФТТ Сервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФТТ Сервис»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 129110, г. Москва, пр. Мира, д. 72.**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «ФТТ Сервис»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Транспортно-экспедиторское и экспедиционное обслуживание грузов для перевозки на морских и речных судах**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Оказание транспортных услуг**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «ФТТ Сервис» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «ФТТ Сервис» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Якушев Сергей Андреевич – Генеральный директор

Год рождения: 1957

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.75. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие «Служба корпоративной безопасности»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628309, г. Нефтеюганск, Промзона ООО «Юганскавтотранс-1»**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**
Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Осуществление охранной деятельности**
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Глухов Виктор Павлович – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.76. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Информ»**

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

Место нахождения: **117071, Российская Федерация, г. Москва, ул. М. Калужская, д. 19**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Информ»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Информ»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оказание информационных услуг**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение безопасности и охрана территории, имущества и работников**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Информ» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Информ» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Кудрявцев Андрей Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1955

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.77. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Красноярскнефтепродукт»**

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

Место нахождения: **660079, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, д. 107, офис 302**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Костюнин Андрей Геннадьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.78. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пожарная безопасность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Место нахождения: **443113, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Мичурина, д. 25**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Пожарная безопасность»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **тушение пожаров на промышленных объектах, на объектах добычи, подготовки, переработки и транспортировки нефти, газа, а также в жилом секторе**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Обеспечение производственной деятельности Эмитента**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Пожарная безопасность» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Пожарная безопасность» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Ткач Александр Григорьевич – Генеральный директор

Год рождения: 1959

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.79. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бункер»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Бункер»**
Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Бункер»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Бункер»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная торговля нефтью, нефтепродуктами, горюче-смазочными материалами**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Бункер» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Бункер» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Бункер» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Филатов Олег Александрович – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.80. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

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

Место нахождения: **630049, Новосибирская обл., г. Новосибирск, Красный проспект, д. 163/2, офис 414**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**
Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Завьялов Сергей Кириллович – Генеральный директор

Год рождения: 1956

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.81. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кемеровонефтепродукт»**

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

Место нахождения: **650070, Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 12**

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

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Кемеровонефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дрыгалов Михаил Сергеевич – Генеральный директор

Год рождения: 1953

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.82. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Аэро»**

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

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Аэро»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин, а также прочим жидким и газообразным топливом**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Аэро» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Аэро» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Аэро» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Дмитриев Александр Владимирович – Генеральный директор

Год рождения: 1969

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.83. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Чеченнефтепродукт»**

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

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, пр. Революции, д. 7/84**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-Чеченнефтепродукт»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Оптовая и розничная реализация нефтепродуктов**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ООО «РН-Чеченнефтепродукт» является одним из предприятий по реализации нефтепродуктов**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ООО «РН-Чеченнефтепродукт» не предусмотрен**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ООО «РН-Чеченнефтепродукт» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

Эскерханов Муса Зайнадиевич – Генеральный директор

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата – 30 июня 2008 года		
Земельные участки	460 993	
Здания	20 547 252	4 931 366
Сооружения	240 241 268	71 334 367
Машины и оборудование	34 973 417	13 620 232
Инструмент		
Транспортные средства	3 867 627	1 061 228
Производственный и хозяйственный инвентарь	740 470	440 994
Прочие	71 224	23 196
ИТОГО:	300 902 251	91 411 383

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

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки:

Обществом не осуществлялась переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств в течение 5 последних завершённых финансовых лет.

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):

ОАО «НК «Роснефть» не планирует приобретение, замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.

Во II квартале 2008 года объекты недвижимого имущества ОАО «НК «Роснефть» не являлись предметами залога и не передавались в обеспечение по привлеченным кредитным договорам.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Показатели, характеризующие прибыльность и убыточность эмитента по состоянию на 30 июня 2008 года:

Наименование показателя	Отчетный период
	I полугодие 2008 года
Выручка, тыс. руб.	570 892 682
Валовая прибыль, тыс. руб.	262 396 004
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс.руб.	161 251 644
Рентабельность собственного капитала, %	27,78%
Рентабельность активов, %	13,37%
Коэффициент чистой прибыльности, %	28,25%
Рентабельность продукции (продаж), %	36,92%
Оборачиваемость капитала, раз	0,5
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	-

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-
---	---

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. 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:

Выручка в 1 полугодии 2008 года выросла против соответствующего периода 2007 года на 68%. Факторы, оказывающие позитивное влияние на изменение выручки следующие: увеличение объемов реализации нефти за счет роста добычи нефти на месторождениях Компании, а также рост объемов переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Другая группа факторов, вызвавших увеличение выручки в 1 полугодии 2008 года относительно 1 полугодия 2007 года, связана с макроэкономическими показателями. Средняя цены на нефть марки URALS за шесть месяца 2008 года составила 105,5 \$/барр., что на 76,6% больше средней цены соответствующего периода прошлого года. Отрицательное влияние на выручку Эмитента оказало падение курса доллара США в рассматриваемом периоде на 8,2% к 1 полугодию 2007 года.

Основными факторами, определившими рост валовой прибыли в 1 полугодии 2008 года относительно 1 полугодия 2007 года, являются опережающие темпы роста цен на эту продукцию по сравнению с темпами роста себестоимости: рост выручки составил 168%, валовой прибыли 195%, а себестоимости 150,8%.

Рост чистой прибыли за рассматриваемый период составил 421%. Кроме валовой прибыли на увеличение этого показателя оказали влияние сокращение расходов на оплату банковских процентов по кредитам на 5,5 млрд.рублей и положительная курсовая разница на 4,8 млрд.рублей по сравнению с 1 полугодием 2007 года.

Рост чистой прибыли обеспечил более в чем в 2 раза рост рентабельности собственного капитала и активов, а также коэффициента чистой прибыльности. В 1 полугодии 2008 года рентабельность продаж увеличилась до 37% против 28% в соответствующем периоде прошлого года, а оборачиваемость капитала осталась на уровне 1 полугодия 2007 года.

Мнения органов управления относительно причин, которые привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершенных финансовых лет:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

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

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершенных финансовых лет. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

В 1 полугодии 2008 года увеличение курсовой разницы составило 206,6% по сравнению с 1 полугодием 2007 года.

Влияние других факторов на изменение выручки в 2007 году и 1 полугодии 2008 года представлено в предыдущем разделе.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели, характеризующие ликвидность эмитента по состоянию на 30 июня 2008 года:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	- 259 408 102
Индекс постоянного актива	1,45
Коэффициент текущей ликвидности	1,53
Коэффициент быстрой ликвидности	1,36
Коэффициент автономии собственных средств	0,48

Представленные показатели рассчитаны по методике, рекомендованной в приказе Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Ликвидность. Коэффициент текущей ликвидности на 30.06.2008 г. (1,53) ниже нормы (норматив 2) и свидетельствует о том, что оборотные активы выше текущих обязательств в 1,53 раза. Но коэффициент быстрой ликвидности на 30.06.2008 г. (1,36) находится в пределах установленного норматива (норматив 1-2) и свидетельствует о том, что краткосрочные обязательства Эмитента обеспечены наиболее ликвидными активами.

Достаточность капитала. Значение коэффициента автономии собственных средств по состоянию на начало текущего финансового года составляло 0,41 и за первое полугодие 2008 года увеличилось до уровня 0,48. Данная тенденция является следствием роста бизнеса и прироста чистой прибыли Эмитента, что приводит к росту финансовой независимости Эмитента (рост доли собственного капитала в общей сумме источников, пассивов).

Достаточность собственных оборотных средств. В первом полугодии 2008 года значение показателя собственных оборотных средств Эмитента имеет отрицательное значение. Это вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Это является позитивным фактом для Эмитента и его акционеров, так как стоимость собственного капитала Эмитента меньше заёмного и доходности бизнеса.

Индекс постоянного актива по состоянию на 30.06.2008 г. за счёт роста нераспределённой прибыли отчётного периода составил 1,45.

В целом можно отметить положительную тенденцию роста собственных средств Эмитента и рост в I-е полугодии 2008 г. рассматриваемых коэффициентов. Анализ коэффициентов также позволяет сделать вывод, что предприятие располагает достаточным объёмом средств для обеспечения своих краткосрочных обязательств и, что платежеспособность находится на уровне, который позволяет вовремя и в полном объеме рассчитываться с кредиторами и своевременно финансировать операционную и инвестиционную деятельность Эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают с вышеуказанным анализом.

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер уставного капитала, а также соответствие размера уставного капитала учредительным документам эмитента; общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи); размер резервного капитала эмитента; размер добавочного капитала эмитента; размер нераспределенной чистой прибыли эмитента; размер средств целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др.; общая сумма капитала эмитента по состоянию на 30 июня 2008 года:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	105 982
Соответствие размера уставного капитала Эмитента учредительным документам	соотв.
Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, тыс. руб.	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	5 299
Добавочный капитал, тыс. руб. всего,	113 276 386
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	467 057 961
Размер средств целевого финансирования, тыс. руб.	-
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	580 445 628

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	4 697 371
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	2 519 615
Готовая продукция и товары для перепродажи	17 259 184
Товары отгруженные	2 224 210
Расходы будущих периодов	2 011 028
Прочие запасы и затраты	-

Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	9 930 772
Дебиторская задолженность	179 439 035
Краткосрочные финансовые вложения	107 764 092
Денежные средства	40 543 133
Прочие оборотные активы	-
Итого	366 388 440

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1,28
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,68
Готовая продукция и товары для перепродажи	4,71
Товары отгруженные	0,60
Расходы будущих периодов	0,55
Прочие запасы и затраты	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	2,71
Дебиторская задолженность	49
Краткосрочные финансовые вложения	29,4
Денежные средства	11,07
Прочие оборотные активы	
Итого	100%

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

Источниками формирования оборотных средств Эмитента являются привлеченные средства, включая кредиторскую задолженность. Привлекаемые заемные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Эмитентом по управлению своей задолженностью.

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 объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании (низкая вероятность);
- существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании (низкая вероятность).

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания соответствующего отчетного периода:

Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 30.06.2008 г., всего: 633 459 087 тыс. рублей.

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 30.06.2008 г. не имеет финансовых вложений в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 30.06.2008 г. не имеет финансовых вложений в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений.

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: Созданы резервы под обесценение ценных бумаг в размере 633 787 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения на 30.06.2008 г.:

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив», ООО «Нефть-Актив»; 117071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 19, стр. 1; ИНН 7725594298
Размер вложения	294 150 648 тыс. руб.
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Закрытое акционерное общество «Ванкорнефть», ЗАО «Ванкорнефть»; 663230, Красноярский край, с. Туруханск, ул. Шадрина А.Е., д. 20; ИНН 2437261631
Размер вложения	93 376 237 тыс. руб.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций. Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае если было принято решение о

реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами):

Средств Эмитента, размещенных на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), нет.

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

Убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2008 года, нет.

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

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 30 июня 2008 года		
Исключительное право на товарный знак	1 887	214
Патенты	154	88
Лицензии на право пользования недрами	3 763 485	519 098
Программный продукт	858	
Итого	3 766 384	519 400

В случае вноса нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке раскрывается информация о методах оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости:

Вносы нематериальных активов в уставный капитал или их поступление в безвозмездном порядке не производились.

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 производило 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» в 1 полугодии 2008 г. составили 106,2 млн. руб.

Расходы на научно-техническую деятельность осуществлялись за счет собственных средств по следующим основным направлениям:

- региональные геолого-разведочные исследования и расширение ресурсной базы Компании (исследования Сахалинского и Камчатского шельфов, недр Черного моря и Восточной Сибири);
- развитие интегрированного проектирования разработки месторождений с объединением всех ключевых процессов (разработка, бурение и заканчивание, нефтегазодобыча, обустройство, экономика и т.д.);
- разработка и внедрение передовых технологий разработки месторождений, в том числе в условиях месторождений с карбонатными коллекторами и высоковязкими нефтями;
- минимизация вредного воздействия производства на окружающую среду, обеспечение безопасности труда на всех предприятиях и подразделениях Компании;
- оптимизация и повышение эффективности организационно-управленческих решений;
- ресурсо- и энергосбережение в производственных процессах.

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.

Составлены и поданы в Федеральный институт промышленной собственности (ФИПС) 6 заявок на выдачу патента на изобретения и полезные модели:

1. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ прогнозирования нефтепродуктивных типов геологического разреза в межскважинном пространстве», № 2006144590, приоритет изобретения 14.12.2006г.. Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности.
2. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ определения параметров скважинной жидкости, отбираемой из совместно эксплуатируемых пластов, и устройство для реализации способа», № 2006104813/03, приоритет изобретения 03.02.2006г. Заявка прошла формальную экспертизу.

3. Заявка на выдачу на полезную модель «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 2008108165, приоритет от 04.03.2008г.

4. Заявка на выдачу на полезную модель «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 2008108165, приоритет от 04.03.2008г.

В настоящее время Компания является патентообладателем по изобретениям и полезным моделям, патенты по которым перешли в собственность ОАО «НК «Роснефть» в результате консолидации Компании на правах правопреемственности от бывших дочерних акционерных обществ.

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз»:

на изобретения:

1. «Устройство для очистки скважин», № 2268353; приоритет от 04.08.2003 г.;

2. «Способ добычи нефти», № 2236560; приоритет от 22.03.2002 г.;

3. «Устройство для очистки скважин», № 2280759; приоритет от 04.08.2003 г.;

4. «Способ извлечения электродвигателя из скважины», № 2250348; приоритет от 22.03.2002 г.;

5. «Устройство для защиты электродвигателя от пластовой жидкости», № 2221322; приоритет от 18.03.2002 г.;

на полезные модели:

6. «Устройство для очистки скважин», № 33396; приоритет от 05.08.2003 г.;

7. «Устройство для поддержания пластового давления при добыче нефти», № 40388; приоритет от 02.06.2004 г.;

8. «Устройство для очистки скважин», № 33397; приоритет от 05.08.2003 г.;

9. «Устройство для защиты электродвигателя от пластовой жидкости и отделения пластовой жидкости от газа», № 44729; приоритет от 27.12.2004 г.;

10. «Устройство для защиты от коррозии погружного оборудования нефтедобывающих скважин» № 52915; приоритет от 14.12.2005 г.;

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 Патентным законом Российской Федерации от 23.09.1992 г. 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» Минпромэнерго РФ (ЦДУ ТЭК), Федеральной службы государственной статистики РФ (Росстат) и Федеральной таможенной службы РФ (ФТС).

Показатели деятельности топливно-энергетического комплекса России в 2003-2007 г.г. свидетельствуют о преодолении спада и динамичном развитии добычи и переработки нефти. Вместе с тем необходимо отметить замедление в 2005-2007 г.г. темпов роста основных показателей работы отрасли, и даже значительное снижение добычи в I полугодии 2008 года.

В 2007 году добычу нефти осуществляли 9 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ОАО «Газпром», НОВАТЭК, 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В период с 2003 года по 2007 год добыча нефти увеличилась на 16,6% с 421,4 млн. тонн до 491,3 млн. тонн. Вместе с тем, темпы роста добычи нефти снизились с 11,0% в 2003 году до 2,2% в 2007 году.

В 2003-2007 г.г. рост добычи нефти был в значительной степени обеспечен большим объемом буровых работ и за счет этого активным вводом в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Проходка в бурении в 2007 году составила 14627 тыс. метров, увеличившись по сравнению с 2006 годом на 18,9%, в том числе объемы эксплуатационного бурения выросли на 18,8% до 13761 тыс. метров, разведочного – на 20,0% до 867 тыс. метров.

В 2007 году доля скважин, дающих продукцию, составила 83,6% эксплуатационного фонда.

По данным ЦДУ ТЭК, в I полугодии 2008 года добыча нефти в России составила 242,3 млн. тонн, снизившись по сравнению с аналогичным показателем 2007 года на 0,4%.

Среднесуточная добыча нефти в России в I полугодии 2008 г. снизилась на 0,9% по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. с 1,34 млн. тонн/сутки до 1,33 млн. тонн/сутки (в 2008 году в феврале 29 дней, в феврале 2007 г. – 28 дней).

Переработка нефти

Первичная переработка нефти в 2007 году увеличилась по сравнению с 2006 годом на 4,1% и составила 227,7 млн. тонн. В период с 2003 года по 2007 год переработка нефти увеличилась на 20,9%.

Основу нефтеперерабатывающей отрасли составляют 27 НПЗ. В 2007 году средняя глубина переработки нефти в России составила 71,4%, что ниже, чем в 2006 году на 0,3 процентных пункта.

В 2007 году по сравнению с 2006 годом производство автомобильного бензина возросло на 2,1%, дизельного топлива – на 3,3%, топочного мазута – на 5,3%.

По данным ЦДУ ТЭК, в I полугодии 2008 года переработка нефти в России составила 115,7 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2007 года на 4,1%.

Среднесуточная переработка нефти в России в I полугодии 2008 г. увеличилась на 3,5% по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. с 614,0 тыс. тонн/сутки до 635,7 тыс. тонн/сутки.

Экспорт нефти

Россия является крупнейшим в мире производителем нефти и одним из основных ее поставщиков на мировой рынок. Благоприятная конъюнктура внешнего рынка и стабильный рост мировых цен на нефть в 2007 году способствовали сохранению высокой доли объемов экспорта нефти. По данным ЦДУ ТЭК, экспорт нефти из России (включая поставки в Белоруссию) в 2007 году составил 253 млн. тонн, увеличившись по сравнению с 2006 годом на 2,8%. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2007 году 51,5% (в 2006 году – 51,2%).

По данным ЦДУ ТЭК, в I полугодии 2008 года экспорт нефти из России (включая поставки в Белоруссию) составил 119,6 млн. тонн. Среднесуточные объемы экспорта нефти из России в I полугодии 2008 г. сократились на 6,0% по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. с 699,0 тыс. тонн/сутки до 657,3 тыс. тонн/сутки.

Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в I полугодии 2008 г. 49,4% (в I полугодии 2007 г. – 52,0%).

Цены на нефть

В 2007 году средняя цена на нефти марки Urals составила 69,4 долл./барр., увеличившись по сравнению с 2006 годом на 13,0%.

В I полугодии 2008 г. средняя цена нефти марки Urals составила 105,4 долл./барр., увеличившись по сравнению с январем-декабром 2007 г. на 51,8%. Росту цены нефти способствовали ослабление курса доллара США к евро на 7,8% с \$1,46/евро на 01.01.2008 до \$1,58/евро на 30.07.2008, рост потребления нефти в I полугодии 2008 г. на 1% к аналогичному периоду 2007 г. (оценка МЭА), сохраняющаяся нестабильная обстановка в основных регионах нефтедобычи: Нигерии, Ближнем Востоке, Венесуэле.

Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2003-2008 гг.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2003	2004	2005	2006	2007	I п/г 2008
Добыча нефти, млн. т	421,4	458,8	470,0	480,5	491,3	242,3
Изменение к предыдущему году, %	11,0	8,9	2,4	2,2	2,2	-0,9
Прирост запасов нефти, млн. т	240,0	218,0	533,0	580,0	550,0	н.д.
Проходка в бурении, тыс. м	9 256,7	8 997,0	9 808,7	12 304,9	14 627,4	7 631,8
в т.ч. разведочное бурение	680,5	583,3	635,2	722,3	866,5	460,8
эксплуатационное бурение	8 576,2	8 413,7	9 173,5	11 582,6	13 760,9	7 171,0
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	154 598	155 691	152 612	155 151	157 129	157 693
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	118 328	118 888	122 657	127 931	131 343	132 779
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	23,5	23,6	19,6	17,5	16,4	15,8
Ввод новых скважин, ед.	3 606	3 529	3 805	4 432	5 201	2 523
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,0	9,8	9,9	9,8	9,6	9,6
Средний дебит новых скважин, т/сут	40,3	41,4	41,4	40,7	43,5	47,1
Переработка нефти, млн. тонн	188,4	194,0	206,7	218,8	227,7	115,7
Изменение к предыдущему году, %	2,8	3,0	6,5	5,9	4,1	3,5
Глубина переработки нефти, %	69,9	71,2	71,3	71,7	71,4	71,4
Производство автобензинов, млн. тонн	29,3	30,5	31,9	34,3	35,0	17,1
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	53,5	56,4	58,7	68,6	74,3	75,9
Экспорт нефти, млн. т	192,5	222,4	241,2	246,2	253,0	119,6
Изменение к предыдущему году, %	1,5	15,6	8,4	2,1	2,8	-6,0
Цена нефти Urals, \$/барр.	27,0	34,5	50,7	61,4	69,4	105,4

Источник: ЦДУ ТЭК

Положение ОАО «НК «Роснефть» в отрасли

В состав ОАО «НК «Роснефть» в настоящее время входит 517 дочерних, зависимых и прочих обществ (с учетом прямого и косвенного владения). Компания имеет многопрофильную интегрированную структуру, обеспечивающую присутствие в большинстве регионов России. Дочерние общества осуществляют производственно-хозяйственную деятельность в 60 регионах – в европейской части России, в Сибири и на Дальнем Востоке. В Компании и в дочерних, зависимых и прочих обществах работают в общей сложности около 159 тысяч человек.

Компания является одним из лидеров российского бизнеса и входит в тройку крупнейших нефтегазовых компаний России. По итогам деятельности за 2007 год Компания заняла среди российских нефтяных компаний первое место по добыче нефти и газа, и второе место по первичной переработке нефти.

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	2007 в % по России	I п/г 2008	I п/г 2008 в % по России
Запасы нефти (ABC1), млн. т	883,50	2 522,6	3 060,4	3 828,1	н/д*	н/д*
Запасы газа							

(ABC1), млрд. м ³	1 425,5	1 501,1	1 521,1	1 716,8	н/д*	н/д*
Добыча нефти, млн. т	21,64	74,6	80,8	101,0	20,6%	54,7	22,6%
Добыча газа, млрд. м ³	9,38	13,1	13,7	15,3	2,3%	6,3	1,9%
Переработка нефти, млн. т	7,36	22,1	23,7	40,2	17,6%	24,4	21,1%
Экспорт нефти, млн. т	12,12	46,0	55,7	61,5	24,2%	28,8	24,1%

* Данные о запасах нефти и газа в целом по России составляют государственную тайну.

Стратегическими целями ОАО «НК «Роснефть» являются:

- занятие лидирующих позиций в российской нефтегазовой отрасли по основным производственным и экономическим показателям;
- достижение уровня ведущих мировых нефтегазовых компаний по основным производственным и экономическим показателям деятельности;
- развитие ключевых конкурентных преимуществ Компании;
- создание социально ответственной Компании, органично сочетающей свою деятельность в регионах с их социально-экономическим развитием.

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 2 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 переработки и реализации нефти, газа и нефтепродуктов, а также приобретения новых и продажи существующих активов Эмитента.

За последние пять лет Эмитент увеличил объем добычи нефти более чем в 5 раз, что связано с приобретением в декабре 2004 года нового добывающего актива. Наличие данного фактора имеет место в 2007 году в связи с покупкой на аукционах нефтедобывающих активов ОАО «НК «ЮКОС».

Среди негативных факторов, повлиявших на добычу нефти и газа, следует отметить аномально низкие температуры воздуха в регионах деятельности Эмитента 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 сохраняется в перспективе в связи с планируемым 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. В 1 полугодии 2008 года влияние данного фактора отсутствовало.

Объем первичной переработки нефти Компании в 2007 году увеличился в 5,3 раза относительно 2003 года. Половина объемов нефти в этом периоде перерабатывалась на НПЗ третьих сторон. В 2004 году объем переработки на НПЗ Компании увеличился на 30% за счет выкупа пакета акций у миноритарных акционеров Туапсинского НПЗ. Наличие данного фактора имело место и в 2007 году в связи с приобретением 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. В 1 полугодии 2008 года работа в этом направлении продолжалась.

Основным экономическим фактором, влияющим на деятельность Эмитента, является цена нефти на мировом рынке. Однако фактор цены является комплексным, т.к. помимо положительного влияния на результаты деятельности Эмитента ценовой фактор приводит к существенному росту фискальной нагрузки в виде экспортной пошлины и НДС. Так, за последние 5 лет цены нефти марки URALS выросла почти в 2,5 раза, а за шесть месяцев 2008 года относительно 1 полугодия 2007 года на 76,5%. Одновременно экспортная пошлина на нефть увеличилась более чем в 9 раз, а за 1 полугодие 2008 года к 1 полугодю 2007 года на 91,9%, а НДС - в 3 раза, рост НДС в 1 полугодии 2008 года к 2007 году составил 74,5%. Экспортная пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 2,5 раза. За 1 полугодие 2008 года рост цены корзины нефтепродуктов к 1 полугодю 2007 года составил 61,5%, а рост пошлин на светлые и темные нефтепродукты – 83,1%.

Другим комплексным фактором, оказывающим влияние на результаты деятельности Эмитента, является курс доллара США к рублю. За последние 5 лет средний курс доллара США к рублю сократился на 23,5%, а за 1 полугодие 2008 года против того же периода 2007 года на 8,2%, инфляция в стране в рассматриваемый период составляла 11,9%.

Укрепление курса рубля является отрицательным фактором, влияющим на результаты финансовой деятельности Эмитента, имеющего существенные кредитные заимствования в иностранной валюте. Кроме того, снижение курса доллара к рублю приводит к сокращению поступающей рублевой выручки. Данная тенденция имела место и в отчетном периоде 2007 года и в 1 полугодии 2008 года.

Другим отрицательным фактором, влияющим на результаты деятельности Эмитента является рост операционных затрат на производство продукции. Учитывая большой спектр мероприятий проводимых Эмитентом по сокращению производственных затрат и повышению эффективности производства, рост затрат в нефтедобыче значительно ниже средней инфляции по стране. Рост аналогичных затрат в нефтепереработке составляет 10%, т.е. практически на уровне инфляции и сопряжен с вводом новых производств по вторичной переработке и производством более качественной (а значит и более дорогой) продукции.

Этот фактор находится под постоянным контролем, Эмитент управляет им и планирует его величину и поэтому отсутствует вероятность ухудшения результатов деятельности в будущие периоды.

4.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества, представляя собой одну из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации, являются активными участниками рынков нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ОАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы, 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». Реализация нефти на внутреннем рынке незначительна и составляет 7% от всего объема поставок 1 полугодия 2008 года.

География поставок нефтепродуктов, произведенных ОАО «НК «Роснефть», приурочена к регионам расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания

располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Юго-Восточной Азии и СНГ.

Основными конкурентами Компании при поставке нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках являются российские вертикально-интегральные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпромнефть».

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 мощностей, обслуживаемых ООО «РН-Комсомольский НПЗ», в настоящее время начата модернизация мощностей, обслуживаемых ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Прорабатываются варианты реконструкции и модернизации 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 с пунктом 11.1. Устава ОАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (Правление);
- единоличный исполнительный орган (Президент).

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с пунктом 12.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п.2-5 ст.12 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров Общества;
- 5) досрочное прекращение полномочий членов Совета директоров Общества;

- 6) образование единоличного исполнительного органа Общества;
- 7) досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Общества;
- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества;
- 9) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) утверждение количественного состава счетной комиссии;
- 12) избрание членов счетной комиссии;
- 13) досрочное прекращение полномочий членов счетной комиссии;
- 14) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 15) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 16) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 17) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, 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);
- 18) утверждение годового отчета (годовых отчетов);
- 19) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- 20) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 21) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;
- 22) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 23) дробление и консолидация акций;
- 24) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 25) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 27) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 28) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 29) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 30) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 31) принятие решения о возмещении за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;
- 32) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 33) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 34) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров в соответствии с пунктом 13.2. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности;
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных

обществах»;

- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;
- 6) размещение акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;
- 7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 10) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии со ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах» в целях их погашения;
- 12) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- 13) определение размера оплаты услуг аудитора;
- 14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 15) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 16) определение перечня и размеров фондов, формируемых в Обществе, утверждение положений о фондах Общества;
- 17) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительных органов Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;
- 19) утверждение положения о бонусах и опционах;
- 20) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;
- 21) утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутривозвратном контроле, документальных проверках и ревизиях;
- 22) предварительное одобрение нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества;
- 23) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;
- 24) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 25) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;

- 27) одобрение сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 28) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;
- 29) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 30) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 31) утверждение кандидатуры должностного лица, которое отвечает за соблюдение процедур по обеспечению прав акционеров (корпоративного секретаря Общества);
- 32) утверждение секретаря Совета директоров;
- 33) утверждение договора с Президентом Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 34) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с Президентом;
- 35) дача согласия на совмещение Президентом Общества должностей в органах управления других организаций;
- 36) определение количественного состава Правления Общества;
- 37) избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение полномочий отдельных членов Правления Общества или полномочий всего состава Правления Общества;
- 38) утверждение договора с членом Правления Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;
- 39) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с членом Правления Общества;
- 40) дача согласия на совмещение членом Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
- 41) одобрение критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров Общества;
- 42) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;
- 43) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим уставом к компетенции Совета директоров.

К компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 14.9. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности Общества для представления на утверждение Совету директоров;
- 3) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных Советом директоров;
- 4) организация работы по совершенствованию структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- 5) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 6) принятие решения о реализации размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;
- 7) утверждение внутренних документов Общества:
— положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;

- стандартные формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах юридических лицах, участниками которых является Общество;
 - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления Общества;
 - правила внутреннего трудового распорядка;
 - иные внутренние документы по вопросам компетенции Правления;
- 8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 26 пункта 12.2 статьи 12 настоящего устава).

Президент без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества. К компетенции Президента в соответствии с пунктом 14.3. Устава ОАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- 1) утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
 - 2) назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;
- предложения Совету директоров для утверждения кандидатов в члены Правления Общества и досрочному прекращению их полномочий;
- 3) руководство разработкой для представления Совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
 - 4) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
 - 5) реализация процедур внутреннего контроля;
 - 6) иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента:

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 полный текст кодекса корпоративного поведения (управления): www.rosneft.ru.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Во II квартале 2008 года на годовом общем собрании акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол № б/н от 05.06.2008 г.) было принято решение о внесении в Устав изменений, связанных с:

- 1) добавлением нового вида деятельности Компании;
- 2) изменением нормы о месте проведения общих собраний акционеров Компании;
- 3) приведением его положений в соответствие с нормами Федерального закона «Об акционерных обществах».

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.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Совет директоров Эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Сечин Игорь Иванович.**
Год рождения: **1960.**
Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.**

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации.**
Период: **2004 – 2008.**
Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Правительство Российской Федерации.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Председателя Правительства.**

Организация: **ОАО «Объединенная судостроительная корпорация»**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Совета директоров**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности

(наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович**.

Год рождения: **1957**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс»**.

Период: **2003**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»**.

Период: **2003 - 2007**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.

Период: **2003 - 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.

Период: **2003 – 2007**.

Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**.

Период: **2005 – 2006**.

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**

Период: **2003 – настоящее время**

Должность: **член Правления**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНГП)**

Период: **2003 – настоящее время**

Должность: **член Совета**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта**
Период: **2006 – настоящее время**
Должность: **Президент**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2003 – настоящее время.**
Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2003– настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%.**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Костин Андрей Леонидович.**
Год рождения: **1956.**
Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **ОАО Банк ВТБ.**
Период: **2003-настоящее время.**
Должность: **Президент, Председатель Правления, член Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот».**
Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **член Бюро Правления.**

Организация: **Ассоциация российских банков (АРБ).**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Совета.**

Организация: **ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ВТБ 24 (ЗАО).**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **Общероссийская общественная организация «Федерация спортивной гимнастики России».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Президент.**

Организация: **VTB Bank Europe Plc.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Консультативного комитета.**

Организация: **Российский Союз машиностроителей.**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Бюро.**

Организация: **ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Российские железные дороги».**

Период: **2007 год – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «ВТБ-Инвест».**

Период: **2008 год – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Конгресс-Центр Константиновский».**

Период: **2007 год – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО ВТБ Банк (Украина)**

Период: **2008 год – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента

каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Нарышкин Сергей Евгеньевич**.

Год рождения: **1954**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **Правительство Ленинградской области**.

Период: **2003 – 2004**.

Должность: **Председатель комитета по внешнеэкономическим и международным связям**.

Организация: **Экономическое управление Президента Российской Федерации**.

Период: **2004**.

Должность: **Заместитель начальника**.

Организация: **Аппарат Правительства Российской Федерации**.

Период: **2004**.

Должность: **Заместитель Руководителя**.

Организация: **Правительство Российской Федерации**.

Период: **2004 – 2007**.

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Министр Российской Федерации**.

Организация: **Правительство Российской Федерации**.

Период: **2007 – 2008**.

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации - Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации**.

Организация: **Администрация Президента Российской Федерации**.

Период: **2008 – настоящее время**.

Должность: **Руководитель Администрации**.

Организация: **Всероссийская федерация плавания**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Первый канал».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Совкомфлот».**

Период: **2004 - 2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Некипелов Александр Дмитриевич.**

Год рождения: **1951.**

Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **Российская академия наук.**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **Вице-президент.**

Организация: **Московская школа экономики МГУ им. М.В.Ломоносова.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Директор.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2006– настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Никитин Глеб Сергеевич.**
Год рождения: **1977.**
Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **Комитет по управлению городским имуществом г. Санкт-Петербург.**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **Начальник Управления распоряжения государственной собственностью.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**
Период: **2004 – 2007.**
Должность: **Начальник Управления имущества организаций коммерческого сектора.**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Руководителя.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**
Период: **2004 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **Заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России»**.
Период: **2006 – 2008**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Совкомфлот»**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Техснабэкспорт»**.
Период: **2007 - 2007**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Концерн ПВО «Алмаз-Антей»**.
Период: **2007 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Российская электроника»**.
Период: **2004 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Иркутскэнерго»**.
Период: **2005 - 2006**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «ОПК «ОБОРОНПРОМ»**.
Период: **2005 - 2006**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг»**
Период: **2007 - 2008**
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Московское производственное химико-фармацевтическое объединение им. Н.А. Семашко»**.
Период: **2005 - 2008**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Аэрофлот»**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Зарубежнефть»**.
Период: **2004 - 2005**.
Должность: **член Совета директоров**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Холдинг МРСК»**
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «РАО ЭС Востока»**
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «СО ЕЭС»**
Период: **2008 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «ПО Кристалл»**
Период: **2007 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Новороссийский комбинат хлебопродуктов»**
Период: **2007 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Архангельский траловый флот».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «АК «АЛРОСА».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Петров Юрий Александрович**
Год рождения: **1947.**
Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **Российский фонд федерального имущества.**
Период: **2003 – 2008.**
Должность: **Начальник правового управления, заместитель Председателя, временно исполняющий обязанности Председателя, Председатель.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом.**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **Руководитель.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Реус Андрей Георгиевич**.

Год рождения: **1960**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **Аппарат Правительства Российской Федерации**.

Период: **2003 – 2004**.

Должность: **Руководитель Секретариата Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации В.Б. Христенко**.

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации**.

Период: **2004 – 2007**.

Должность: **Заместитель Министра**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «АК «Транснефтепродукт»**.

Период: **2004 – 2007**.

Должность: **член Совета директоров**.

Период: **2007 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Зарубежнефть»**.

Период: **2004 – 2007**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация»**.

Период: **2006 – 2007**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Туполев»**.
Период: **2006 – 2007**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «ГАО ВВЦ»**.
Период: **2006 – 2007**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **Открытое акционерное общество “ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»**.
Период: **2007 – настоящее время**.
Должность: **Генеральный директор**
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Член Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Управляющая компания «Пермский моторостроительный комплекс»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Авиадвигатель»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Пермский моторный завод»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Уфимское моторостроительное производственное объединение»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Ханс-Йорг Рудлофф**.
Год рождения: **1940**.
Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **Barclays Capital Investment Bank (Банк Барклайз Капитал)**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Правления**.

Организация: **Novartis AG**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Член Совета директоров (заместитель Председателя)**.

Организация: **BlueBay Asset Management plc**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **International Capital Market Association**.
Период: **2005 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group)**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Член Правления**.

Организация: **ОАО «РБК Информационные Системы»**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Член Совета директоров**.

Организация: **Marcuard S.A.**
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ABD Capital S.A.**
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Исполнительный директор**.

Организация: **Landeskreditbank Baden-Wuerttemberg**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Член Экспертного Совета**.

Организация: **EnBW Energie Baden-Wuerttemberg**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «МегаФон»**
Период: **2005**.
Должность: **Член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **Escada AG**
Период: **2007 – 2007**.
Должность: **Член Совета директоров**.

Организация: **New World Resources N.V.**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0063%.**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0063%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Правление ОАО «НК «Роснефть»:

Председатель Правления:

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**
Год рождения: **1957.**
Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**
Период: **2003.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**
Период: **2003 – 2006.**
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2003 - 2007**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.
Период: **2003 - 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.
Период: **2003 – 2007**.
Должность: **Председатель Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**
Период: **2003 – настоящее время**
Должность: **член Правления**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНГП)**
Период: **2003 – настоящее время**
Должность: **член Совета**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта**
Период: **2006 – настоящее время**
Должность: **Президент**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Правления, Президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2003– настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.
Период: **2004 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%**.
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Кудряшов Сергей Иванович**.

Год рождения: **1967**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ОАО «Томскнефть ВНК»**.

Период: **2003**.

Должность: **Заместитель управляющего - начальник НГДУ «Стрежевойнефть»**.

Организация: **ЗАО «ЮКОС ЭП»**.

Период: **2003 – 2005**.

Должность: **Вице-президент – Управляющий ОАО «Юганскнефтегаз»**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2005 - настоящее время**.

Должность: **Первый Вице-президент**.

Организация: **ОАО «Уфанипинефть»**.

Период: **2005-2006**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Северная нефть»**.

Период: **2006 - 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Камчатнефтегаз»**.

Период: **2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.»**.

Период: **2006**.

Должность: **Управляющий директор «А»**.

Организация: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»**.

Период: **2007 – 2008**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Сахалинские проекты»**.

Период: **2006 - 2007**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Период: **2008 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ЗАО «РН-Астра»**.

Период: **2006 - 2007**.
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ООО «РН-Казахстан»**.
Период: **2006 - 2007**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Роснефть»-Сахалин**.
Период: **2006 - 2007**.
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ЗАО «Востокшельф»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Наблюдательного совета**.

Организация: **ООО «РН-Кайганнефтегаз»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Запад-Шмидт Инвест»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ООО «Восток-Шмидт Инвест»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Верхнечонскнефтегаз»**.
Период: **2006 - 2007**.
Должность: **член Совета директоров**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2005 – настоящее время**.
Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0013%**.
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0013%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Барановский Анатолий Иванович**.

Год рождения: **1942**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис»**.

Период: **2003 – 2005**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ»**.

Период: **2003 – 2007**.

Должность: **Заместитель Председателя Совета Фонда**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **член Наблюдательного совета**.

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс»**.

Период: **2003**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»- Кабардино-Балкарская Топливная Компания»**.

Период: **2006-2007**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0025%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0025%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой

категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Землюк Степан Васильевич**.
Год рождения: **1959**.
Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2003 – настоящее время**.
Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз**.
Период: **2006**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Сахалинморнефтемонтж»**.
Период: **2003**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Восточная инвестиционно-промышленная компания»**.
Период: **2003**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Дальтрансгаз»**.
Период: **2006 – 2007**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ООО «Восточная строительная компания»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**.
Период: **2003 – 2004**.
Должность: **Генеральный директор**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ООО «Пурнефтегаз-Бурение»**.
Период: **2003 – 2004**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Пурнефтеотдача»**.
Период: **2003 – 2004**.

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Пуровская нефтяная компания».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Селькупнефтегаз».**

Период: **2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Севморнефтегаз».**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **член Совета директоров.**

Период: **2003 – 2004.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт».**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Енисейнефть».**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Таймырнефть».**

Период: **2004 – 2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Северная нефть».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский НПЗ».**

Период: **2005-2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Туапспенефтепродукт».**

Период: **2005-2006.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2006 - 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «СахалинНИПИморнефть».**

Период: **2005-2006.**

Должность: **заместитель Председателя Совета директоров.**

Период: **2006-2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ООО «УфаниПИнефть».**

Период: **2006-2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **член Правления.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0016%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0016%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Турсунов Ризо Шарипович**.

Год рождения: **1947**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ОАО «Грознефтегаз»**.

Период: **2003 – 2007**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»**.

Период: **2003 – 2007**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.

Период: **2008 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2005 – настоящее время**.

Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, -

также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **О`Браен Питер Ллойд**.

Год рождения: **1969**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **Морган Стенли (Москва)**.

Период: **2003 – 2005**.

Должность: **Вице-президент**.

Период: **2005 – 2006**.

Должность: **Исполнительный директор, Со-руководитель инвестиционно-банковского подразделения (Россия), Глава группы по сектору ТЭК в СНГ**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть»**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Ким Сун Не**.

Год рождения: **1951**.

Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **Главный бухгалтер**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.

Период: **2006 – 2007**.

Должность: **член Наблюдательного совета**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Правления**.

Организация: **ООО «ЮКОС-ФБЦ»**.

Период: **2007 – настоящее время**.

Должность: **Генеральный директор**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0006%**.

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0006%**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Караганов Сергей Васильевич**.
Год рождения: **1958**.
Сведения об образовании: **высшее**.

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

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2003 – 2006**.
Должность: **Директор Департамента кадров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2006 – настоящее время**.
Должность: **Вице-президент**.

Организация: **ЗАО «Роснефтефлот»**.
Период: **2005 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт**.
Период: **2006 - настоящее время**.
Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт**.
Период: **2007- 2008**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье**.
Период: **2007 - настоящее время**.
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2007 – настоящее время**.
Должность: **член Правления**.

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Единоличный исполнительный орган (Президент):

Фамилия, имя, отчество: **Богданчиков Сергей Михайлович.**

Год рождения: **1957.**

Сведения об образовании: **высшее.**

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

Организация: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**

Период: **2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз».**

Период: **2003 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз».**

Период: **2003 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ».**

Период: **2003 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство».**

Период: **2003 - 2007.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «Страховая компания «Нефтеполис».**

Период: **2003 - 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **Негосударственный пенсионный фонд «НЕФТЕГАРАНТ».**

Период: **2003 – 2007.**

Должность: **Председатель Совета Фонда.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».**

Период: **2003 – 2006.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей**

Период: **2003 – настоящее время**

Должность: **член Правления**

Организация: **Союз нефтегазопромышленников России (СНГП)**

Период: **2003 – настоящее время**

Должность: **член Совета**

Организация: **Всероссийская ассоциация летних олимпийских видов спорта**

Период: **2006 – настоящее время**

Должность: **Президент**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Правления, Президент.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2003– настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Доля участия такого лица в уставном капитале эмитента: **0,0012%.**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента: **0,0012%.**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

По каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

Совет директоров

Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено общим собранием акционеров 07.06.2006 г., протокол б/н) установлено, что по решению общего собрания акционеров членам совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением ими функций членом совета директоров. Размер такого вознаграждения и компенсаций устанавливается решением общего собрания акционеров.

Размер вознаграждения независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» устанавливается согласно порядку, определенному в «Критериях и процедуре определения размера вознаграждения членом Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждены решением Совета директоров 25.04.2008 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».

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол б/н от 05.06.2008 г.) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2007 г.:

- Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс. долл. США;
- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Также было принято решение компенсировать ОАО «НК «Роснефть» все расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров Общества своих функций, а именно: проживание, питание, а также проезд, включая услуги зала VIP, другие сборы и тарифы за обслуживание воздушным и (или) железнодорожным транспортом.

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.

Правление

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членом Правления не выплачивается.

Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членом Правления в 2007 г. не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и компетенция в соответствии с уставом 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) членом 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 (годовые отчеты) Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Общества;
- проверка правомочности решений, принятых Советом директоров, единоличным исполнительным органом, 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:

- требовать личного объяснения от членов Совета директоров, работников Общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых Обществом.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным решением общего собрания акционеров Эмитента от 7.06.2006 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;
- осуществляет надзор за полнотой и достоверностью налогового, бухгалтерского и управленческого учета ОАО «НК «Роснефть»;
- рекомендует общему собранию акционеров распределение прибыли и убытков по результатам финансового года, размер дивидендов по акциям и порядок выплат;

- оценивает имущество ОАО «НК «Роснефть», размещение и выкуп эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- одобряет крупные сделки в случаях, предусмотренных главами X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- разрабатывает и утверждает процедуры внутреннего контроля совместно с исполнительными органами и структурным подразделением, осуществляющим функции внутреннего контроля;
- анализирует итоги проведения комплексных и тематических ревизий, проверок и экспертиз финансово-хозяйственной деятельности компании;
- рассматривает предложения и рекомендации по управлению кризисными ситуациями.

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 17.05.2006 г. (протокол № 6).

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Информация о наличии службы внутреннего контроля, сроке ее работы и ее ключевых сотрудниках:

Эмитент имеет службу внутреннего контроля – Контрольно-ревизионное управление.

Срок работы службы внутреннего контроля: с 31.05.1999 г.

Ключевые сотрудники:

Писарев Юрий Борисович - начальник Контрольно-ревизионного управления;

Кротов Александр Валентинович - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления.

Основные функции Контрольно-ревизионного управления:

- разработка процедур внутреннего контроля и создание единой системы контроля финансово-хозяйственной деятельности в подразделениях, представительствах и дочерних обществах ОАО «НК «Роснефть» (совместно с Комитетом по аудиту и исполнительными органами);
- проведение комплексных (тематических, выборочных) проверок (ревизий, экспертиз) производственной и финансовой деятельности подразделений, представительств и дочерних компаний при участии профильных специалистов, членов ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений;
- обеспечение качественного и своевременного выполнения решений Совета директоров, Правления и Президента Компании, рассмотрение обращений дочерних компаний и структурных, подразделений по вопросам, входящим в компетенцию Контрольно-ревизионного управления, а также контролирование реализации принятых решений;
- оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности ОАО «НК «Роснефть»;
- взаимодействие с Комитетом по аудиту и обеспечение его информацией о состоянии внутреннего контроля в компании;
- методическое и методологическое обеспечение деятельности ревизионных комиссий и контрольно-ревизионных подразделений дочерних компаний.

Подотчетность службы внутреннего контроля: Контрольно-ревизионное управление подотчетно Совету директоров непосредственно и (или) через Комитет Совета директоров по аудиту. Начальник Контрольно-ревизионного управления участвует во всех заседаниях Комитета Совета директоров по аудиту, ежеквартально представляет отчет Комитету по аудиту по вопросам деятельности Контрольно-ревизионного управления и состояния внутреннего контроля в компании.

Взаимодействие службы внутреннего контроля с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров эмитента:

Результаты контрольных мероприятий представляются на рассмотрение Президенту Компании, являющемуся Председателем Правления и членом Совета директоров. Ежегодно Правление заслушивает доклад Контрольно-ревизионного управления об итогах деятельности управления и мерах по повышению эффективности внутреннего контроля.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

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.

Взаимодействие службы внутреннего контроля и внешнего аудитора эмитента: **Контрольно-ревизионное управление активно сотрудничает с внешними аудиторами для повышения эффективности аудиторских и контрольных процедур.**

Эмитент имеет службу внутреннего аудита – Управление внутреннего аудита.

Срок работы службы внутреннего аудита: с **31.05.2007 г.**

Ключевые сотрудники:

Учуваткин Леонид Васильевич - начальник Управления 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 требований законодательных актов;
- контроль процесса подготовки финансовой отчетности для обеспечения ее достоверности;
- анализ и консультирование по вопросам повышения эффективности корпоративного управления, включая систему управления рисками и внутренний контроль.

Подотчетность службы внутреннего аудита: **Управление внутреннего аудита подотчетно Совету директоров, Комитету Совета директоров по аудиту, Президенту, Правлению.**

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента: **Управление внутреннего аудита в ходе своей работы взаимодействует с внешним аудитором для повышения эффективности аудиторских процедур. Результаты работ доводятся до сведения Комитета Совета директоров по аудиту.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: **Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17.05.2006 г. (протокол № 9) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: www.rosneft.ru.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:

Фамилия, имя, отчество: **Журавлев Сергей Игоревич.**

Год рождения: **1970.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ООО «Новые программы и концепции», г. Москва.**

Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Руководитель группы информационных технологий Аппарата Генерального директора, директор программы «Информационные технологии».**

Организация: **ООО «Судостроительный завод «Северная верфь».**

Период: **2004 – 2004.**

Должность: **Директор по информационным технологиям.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник Отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора, заместитель начальника Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **ОАО «ОГК-5».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «ТГК-5».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «СО ЕЭС».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО Государственная Акционерная Компания «Оборонпромкомплекс».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Камчатгазпром».**

Период: **2005 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Тувгаз».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Свердловскоблгаз».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Оренбургоблгаз».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Курскгаз».**

Период: **2006 – 2008.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Норильскгазпром».**

Период: **2006 – 2008.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «РГНС».**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Камчатгазпром».**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Астраханьоблгаз».**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Росгазификация».**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП»).**

Период: **2005 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ОАО «ВНИПНефть»).**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **Председатель совета директоров.**

Период: **2006 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Центральная геофизическая экспедиция».**

Период: **2004 – 2006.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Московский нефтемаслозавод».**

Период: **2005 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Севморнефтегеофизика».**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Арктические морские инженерно-геологические экспедиции».**

Период: **2005 – 2007.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Завод «Сланцы».**

Период: **2007 – 2008.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт нефтехимических процессов» (ОАО «ВНИИнефтехим»).**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Калининградгеофизика».**

Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Ростовская инженерная компания по производству смазочных материалов» (ОАО «РИКОС»).**

Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Краснодарнефтегеофизика.**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Ставропольнефтегеофизика».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Волгограднефтегеофизика».**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самаранефтегеофизика».**
Период: **2005 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пермнефтегеофизика».**
Период: **2006 – 2007.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Сибнефтегеофизика».**
Период: **2006 – 2008.**
Должность: **Председатель совета директоров.**

Организация: **ОАО «Дальморнефтегеофизика».**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Союзморгео».**
Период: **2004 – 2005.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ЗАО «Арктикшельфнефтегаз»**
Период: **2007 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ЗАО «КТК-Р».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **АО «КТК-К».**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Арсеньевская авиационная компания «Прогресс» им. Н.И.Сазыкина».**

Период: **2005 – 2008.**
Должность: **Член совета директоров.**

Организация: **ОАО «Зарубежнефть»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Член совета директоров**.

Организация: **ОАО «АК «Транснефтепродукт»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Член совета директоров**.

Организация: **ОАО «Техснабэкспорт»**.
Период: **2005 – 2006**.
Должность: **Член совета директоров**.

Организация: **ОАО «ТВЭЛ»**.
Период: **2005 – 2008**.
Должность: **Член Ревизионной комиссии**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.
Период: **2008 – настоящее время**.
Должность: **Председатель Ревизионной комиссии**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет**.

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет**.

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался**.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью 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): **не занимал**.

Фамилия, имя, отчество: **Кобзев Андрей Николаевич**.
Год рождения: **1971**.
Сведения об образовании: **высшее**.

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Государственный университет – Высшая школа экономики**

Период: **2003 – 2003.**

Должность: **Помощник первого проректора.**

Организация: **ООО «Ай-Ферст»**

Период: **2004 – 2004.**

Должность: **Директор по развитию.**

Организация: **Федеральное агентство по энергетике.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **член Ревизионной комиссии.**

Организация: **ОАО «Гипротюменнефтегаз».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Курскгаз».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «КамГЭК».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Нижневартовскнефтегеофизика».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Оренбургоблгаз».**

Период: **2007 - 2007.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Пензагазификация».**

Период: **2008 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самарагаз».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самаранефтегеофизика».**

Период: **2005 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Самарский завод «Электроцит».**

Период: **2006 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Ставропольнефтегеофизика».**

Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Трест «Гидромонтаж».**
Период: **2006 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Центральная геофизическая экспедиция».**
Период: **2005 – настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью 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): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Логунов Дмитрий Сергеевич.**
Год рождения: **1979.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **ОАО «Аэропорт «Кольцово».**
Период: **2008 - настоящее время.**
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Газпром».**
Период: **2008 - настоящее время.**
Должность: **член Ревизионной комиссии.**

Организация: **ОАО «Мурманский морской торговый порт».**
Период: **2008 - настоящее время.**
Должность: **член Ревизионной комиссии.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**
Период: **2006 - настоящее время.**
Должность: **советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **ОАО «Росагролизинг».**
Период: **2003 - 2006.**
Должность: **главный специалист.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**
Период: **2008 – настоящее время.**
Должность: **член Ревизионной комиссии.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью 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): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Оселедько Виктория Владимировна.**
Год рождения: **1976.**
Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Минимущество России.**
Период: **2003 – 2004.**

Должность: **Ведущий специалист, главный специалист, консультант, начальник отдела Управления финансового контроля и аудита.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики РФ.**

Период: **2004 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель начальника отдела финансово-экономической экспертизы Департамента финансового контроля и аудита, начальник отдела координации разработки и реализации федеральных целевых программ, начальник Отдела корпоративной политики Департамента инвестиционной и инновационной политики, заместитель директора Департамента государственной и промышленной политики.**

Организация: **ОАО «Авиадвигатель».**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2007 – настоящее время.**

Должность: **член Ревизионной комиссии.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью 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): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Фомин Андрей Сергеевич.**

Год рождения: **1980.**

Сведения об образовании: **высшее.**

Все должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Организация: **Институт сравнительной политологии Российской академии наук.**
Организация: **ЗАО «Центр политической конъюнктуры».**
Период: **2003 – 2004.**
Должность: **эксперт.**

Организация: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**
Период: **2005 – 2007.**
Должность: **специалист 1-й категории, главный специалист, советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора.**

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации.**
Период: **2007 – настоящее время.**
Должность: **ведущий советник отдела Департамента инвестиционной и инновационной политики, заместитель начальника отдела Департамента государственной промышленной политики.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном капитале (паевом фонде) эмитента, являющегося коммерческой организацией, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента и количества акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **нет.**

Доли участия члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количества акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **нет.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за финансово-хозяйственной деятельностью 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): **не занимал.**

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о всех видах вознаграждения, в том числе заработной плате, премии, комиссионных, льготах и/или компенсации расходов, а также иных имущественных предоставлениях, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год, а также 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.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:

Наименование показателя	Отчетный период
	По состоянию на 30.06.2008 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	1 480
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	87
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	1 526 873
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	172 564
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	1 699 437

Изменение численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период не является для эмитента существенным.

В состав сотрудников (работников) Эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, за исключением перечисленных выше (в п. 5.2. настоящего Ежеквартального отчета) членов органов управления Эмитента.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде), указываются такие соглашения или обязательства, а также доля участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента, или указывается на отсутствие таких соглашений или обязательств:

Соглашений или обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, а также доли участия в уставном капитале Эмитента (количества обыкновенных акций Эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) Эмитента, нет.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: **Опционы сотрудникам (работникам) Эмитента не предоставлялись.**

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 (30.06.2008 г.) – 35 240.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - 17.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7705630445.**

Место нахождения: **115324, г. Москва, Овчинниковская наб., 18/1.**

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **75,16%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **75,16%.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Развитие».**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7706645719.**

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

Размер доли участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента: **5,54%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **5,54%.**

По состоянию на 30.06.2008 г. акции Эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

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

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО.**

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

Контактный телефон: **(495) 974-73-87.**

Факс: **(495) 957-57-31.**

Адрес электронной почты: **sbrf@sbrf.ru.**

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию: **№ 077-02768-000100 от 08.11.2000 г., выдана без ограничения срока действия.**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 386 739 418 шт.**

Акционеры лиц, владеющих не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента, владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентов их обыкновенных акций:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (акционер ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»).**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7710542402.**

Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9.**

Размер доли в уставном капитале: **100%.**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций: **100%.**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0,000000009%.**

Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **0,000000009%.**

Наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (участник ООО «РН-Развитие»).**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7804303914.**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, ул. Пролетарской диктатуры, 6, лит. «А».**

Размер доли в уставном капитале акционера эмитента: **100%.**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **нет.**

Размер доли принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **нет.**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента и специальных правах:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,000000009%.**

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**

Место нахождения: **103685, г. Москва, Никольский переулок, д.9.**

Лицо, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом.**

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"): **Специальное право отсутствует.**

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

Иных ограничений, связанных с участием в уставном 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

Отчётный период – 2003 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Российского фонда федерального имущества.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **25%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **25%.**

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75%.**

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75%.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2003 г. не определялась.

Отчётный период – 2004 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Министерства имущественных отношений Российской Федерации (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом).**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в 2004 г. не определялась.

Отчётный период – 2005 год.

01.01.2005 – 01.06.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Эмитента: **24.05.2005.**

01.06.2005 - 21.10.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **100%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **100%**.

21.10.2005-31.12.2005.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.06.2005 по 31.12.2005 г. не определялась.

Отчетный период – 2006 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **99,999999989%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **99,999999989%**.

Даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: **17 апреля 2006 года, 22 апреля 2006 года, 7 июня 2006 года.**

Отчётный период – 2007 год.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75,16%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75,16%**.

Наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,07%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **9,07%**.

Наименование: **ООО «РН-Развитие»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,44%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **9,44%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: **23 мая 2007 года.**

Отчетный период – II квартал 2008 года.

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) Эмитента:

Наименование: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **75,16%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **75,16%**.

Наименование: **Джей Пи Морган Чейс Банк, Н.А.**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **11,04%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **11,04%**.

Наименование: **ООО «РН-Развитие»**

Доля лица в уставном капитале эмитента: **9,44%**.

Доля принадлежавших указанному лицу обыкновенных акций эмитента: **9,44%**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента: **16 апреля 2008 года.**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Наименование показателя	Отчетный период
	II квартал 2008 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	14/ 26 943 878 866
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	2/ 7 951 297 566

Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента), штук/руб.	12/ 18 992 581 300
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	-

Сведения о сделках с заинтересованностью (группе 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: **Во II квартале 2008 года сделок с заинтересованностью (групп взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть» по состоянию на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, не совершалось.**

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имела заинтересованность, совершенных эмитентов за отчетный квартал: **26 943 878,9 тыс. руб.**

Сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации): **во II квартале 2008 года сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), не совершалось.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента по состоянию на 30 июня 2008 года:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	95 723 461	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	4 424 351	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	8 588 090	0

в том числе просроченная, тыс. руб.	1 505 511	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	74 508 383	619 101
в том числе просроченная, тыс. руб.	1 329 941	0
Итого., тыс.руб.	178 819 934	619 101
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	7 259 803	0

В соответствии с учётной политикой эмитента сумма дебиторской задолженности на 30.06.2008 г. включает расчёты с таможенными органами по оформлению временных таможенных деклараций.

Просроченная дебиторская задолженность по состоянию на 30.06.2008 г. составляет 4% от общей суммы дебиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть».

ОАО «НК «Роснефть»» проводит регулярный мониторинг дебиторской задолженности, в том числе просроченной. Незначительная доля просроченной дебиторской задолженности по отношению к общей сумме дебиторской задолженности Эмитента свидетельствует о высоком уровне контроля поступлений при управлении финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента и не является риском для Компании.

Общая сумма дебиторской задолженности на 30.06.2008 г. с начала текущего финансового года снизилась на 22 653 млн.руб., в том числе:

- за счёт частичного погашения задолженности по возврату НДС, предъявляемому к возврату при проведении экспортных операций (-36 557) млн.руб.;
- за счёт роста задолженности инопокупателей нефти и нефтепродуктов, обусловленного ростом цен экспортируемой продукции +5 158 млн.руб.;
- за счёт роста задолженности российских покупателей, обусловленного ростом цен на внутреннем рынке +5 817 млн.руб.;
- за счёт колебаний расчетов по уплате таможенных пошлин и платежей как за счёт роста таможенной пошлины так и за счёт изменения объёмов и номенклатуры экспортируемой продукции + 1 809 млн.руб.;
- за счёт роста объёмов авансирования поставщиков МТР +1 085 млн.руб.;

Сведения о дебиторах эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности:

Крупные дебиторы на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 30.06.2008 года:

1.	Полное и сокращенное фирменные наименования	Федеральная Таможенная служба Российской Федерации ФТС России
	Место нахождения	121087, Москва, ул. Новозаводская, д. 11/5
	Сумма дебиторской задолженности с учётом расчётов с таможенными органами по оформлению временных таможенных деклараций, тыс.руб.	23 619 661
	Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	отсутствует
	Условия просроченной дебиторской задолженности	отсутствуют
	Указанный дебитор не является аффилированным лицом	
2.	Полное и сокращенное фирменные наименования	Gunvor International B.V., Amsterdam, Geneva Branch
	Место нахождения	14, Quai General Guisan, 1204 Geneva, Switzerland

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.	26 541 281
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	отсутствует
Условия просроченной дебиторской задолженности	начисляются штрафы
Указанный дебитор не является аффилированным лицом	

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2008 год будет включена в состав ежеквартального отчета Эмитента за первый квартал 2009 года.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В состав квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 1 полугодие 2008 года, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 2):

- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Расчет стоимости чистых активов.

б) квартальная бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за отчетный квартал на русском языке:

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний завершенный финансовый год:

В состав сводной (консолидированной) годовой бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Ежеквартальному отчету, входит (приложение № 2):

- Аудиторское заключение в отношении указанной отчетности;
- Бухгалтерский баланс (форма № 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма № 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма № 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма № 4);

- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности.

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний завершённый финансовый год:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2007 год, не составляется.

Эмитент за 2007 год составляет консолидированную отчетность в соответствии с ОПБУ США (US GAAP).

Основание, в силу которого эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность, в случае если эмитент не составляет сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность:

Обязанность Эмитента составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В течение II квартала 2008 г. в учетную политику Эмитента в целях бухгалтерского учета на 2008 год, утвержденную и введенную в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 29.12.2007 г. № 727, изменения не вносились.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности по состоянию на 30 июня 2008 года:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб.	800 444 835
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	625 404 095
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	78

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	259 368 138
Начисленная амортизация, тыс. руб.	75 679 992

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течении 12 месяцев до даты окончания квартала:

Существенных изменений в составе недвижимого имущества Эмитента не происходило.

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 имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

После окончания 2007 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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет:

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. На дату составления настоящего отчета истекли предусмотренные процессуальным законодательством сроки для обжалования принятых судебных актов в порядке надзора.

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. На дату составления настоящего отчета арбитражным судом не было принято какого-либо решения по существу заявленных исков.

5) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») по 4 искам в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» взыскана задолженность 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.

Компания «Yukos Capital S.a.r.l.» направила петицию в суд Амстердама (Нидерланды) о признании и приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории иностранного государства. В мае 2007 года по заявлениям ОАО «НК «Роснефть» Арбитражный суд г. Москвы отменил решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» задолженности по договорам займа в связи с допущенными нарушениями процедуры рассмотрения исков. В июле 2007 года кассационная инстанция оставила в силе судебные акты, отменяющие решение МКАС при ТПП РФ. В декабре 2007 года Высший Арбитражный Суд РФ отказал в удовлетворении заявления «Yukos Capital S.a.r.l.» о передаче дела в Президиум ВАС РФ для пересмотра принятых судебных актов в порядке надзора. 28.02.2008 г. суд Амстердама отказал в признании и приведении в исполнение в Нидерландах решений МКАС при ТПП РФ. 29 апреля 2008 г. «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама. Дата рассмотрения апелляционной жалобы судом не назначена.

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 II квартала 2008 года: 105 981 778, 17 руб.

Обыкновенные акции: 10 598 177 817 штук.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 105 981 778, 17 руб.

Доля обыкновенных акций в уставном капитале: 100%.

Привилегированные акции: **0**.

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: **0**.

Доля привилегированных акций в уставном капитале: **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.

Категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации: **обыкновенные**.

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **12,03%**.

Наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): **Джей.Пи. Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited), 125 London Wall, London EC4Y 5AJ, England.**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): **Компания Джей.Пи.Морган Юроп Лимитед (J.P.Morgan Europe Limited) выпустила в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.**

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: **В соответствии с приказом ФСФР России от 20 июня 2006 года № 06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».**

Наименование иностранного организатора торговли, через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента: **Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).**

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации: **нет**.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Наименование показателя	Отчетный период					II квартал 2008 года
	2003	2004	2005	2006	2007	
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода, руб.	90179359	90921740	90921740	90921740	105981778,17	105981778,17
Структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату начала указанного периода: Обыкновенные акции - суммарная номинальная стоимость, руб. доля в уставном	88733312 98,4	89475693 98,41	90921740 100%	90921740 100%	105981778,17 100%	105981778,17

капитале, % Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб. доля в уставном капитале, %	1446047 1,6	1446047 1,59	0 0	0 0	0 0	100% 0 0
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	Общее собрание акционеро в	-	-	Общее собрание акционеро в	-	-
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	29.05.2002, прот. № 1, 15.11.2002, прот. № 4	-	-	07.06.2006 прот.б/н	-	-
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после каждого изменения, руб.	90921740	-	90921740	105981778,17	105981778,17	105981778,17

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

Название фонда: **Резервный фонд.**

Наименование показателя	Отчетный период
	6 месяцев 2008 года
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	5 299
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	5 299
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершенного финансового года, % от УК	5%
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года, тыс. руб.	-
Направление использования средств	-

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 должно быть сделано не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

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 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.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Дату проведения общего собрания акционеров определяет Совет директоров.

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, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов

голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров 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;
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);
- дату рождения;
- 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 за последние 5 лет;
- перечень юридических лиц, участником которых является кандидат, с указанием количества принадлежащих ему акций, долей, паев в уставном (складочном) капитале этих юридических лиц;
- перечень лиц, по отношению к которым кандидат является аффилированным лицом с указанием оснований аффилированности;
- характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Общества или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

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 установленных уставом сроков поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и выдвижения кандидатов в Совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа, а также после окончания срока поступления в Общество предложений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров Общества.

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 установленные уставом сроки внесения вопросов в повестку дня и выдвижения кандидатов на годовое общее собрание акционеров;
- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки выдвижения кандидатов для избрания членов Совета директоров на внеочередном общем собрании акционеров;
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не являются владельцами предусмотренного п. 1 и 2 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» количества голосующих акций Общества;

- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным п. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества;

- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

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 высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Информация, предоставляемая для подготовки и проведения собрания, должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в собрании.

К информации (материалам), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) на должность Президента Общества, в Совет директоров Общества, ревизионную комиссию Общества, счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом Общества.

Ознакомление с информацией (материалами), подлежащей представлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, а также предоставление копий этих документов лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, осуществляется Обществом в порядке и сроки, установленные пунктом 3 статьи 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» и пунктом 12.12 статьи 12 устава Общества.

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:

1. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть»,**

ООО «РН-Северная нефть»

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз»**

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Комсомольская, д.36**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Дагнефть», ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **68,70%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз», ООО «РН-Пурнефтегаз»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 10, д. 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ставропольнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Сахалинморнефтегаз», ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз»**

Место нахождения: **628331, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, пгт. Пойковский, 1 микрорайон, д. 115**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Грознефтегаз»,**

ОАО «Грознефтегаз»

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, проспект Революции, д.7/84**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

9. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»,**

ООО «КОМПАНИЯ ПОЛЯРНОЕ СИЯНИЕ»

Место нахождения: **163000, г. Архангельск, ул. Приморская, д. 2/68**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дагнефтегаз»,**

ОАО «Дагнефтегаз»

Место нахождения: **368560, Республика Дагестан, Каякентский р-он, с. Новокаякент**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **40,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсинский НПЗ»,**

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Сочинская, д.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Московский завод «Нефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»

Место нахождения: **105118, г. Москва, ш. Энтузиастов, д. 40**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,23%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Комсомольский НПЗ»,**

ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

Место нахождения: **681007, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 115**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»,**

ООО «РН-Востокнефтепродукт»

Место нахождения: **680030, г. Хабаровск, ул. Уссурийская, д. 7**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ставрополье»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»

Место нахождения: **355037, Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, д. 30Б**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»

Место нахождения: **350063, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **89,50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **96,61%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»

Место нахождения: **360000, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Пушкина, д. 101**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **88,66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **92,91%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Курганнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»

Место нахождения: **640007, Курганская обл., г. Курган, пр-т Машиностроителей, д. 22-А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **83,32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **90,33%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Карачаево-Черкесскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»**
Место нахождения: **РФ, 369115, Карачаево-Черкесская республика, с. Знаменка, ул. Мира, 1 Б**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **85,99%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **87,46%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Смоленскнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»**
Место нахождения: **214014, г. Смоленск, ул. Володарского, д. 3**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **66,67%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **86,97%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Архангельскнефтепродукт»,
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»**
Место нахождения: **163530, Архангельская обл., пос. Талаги, д. 30**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

22. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»**
Место нахождения: **656056, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Ползунова, д. 22**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **64,18%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **78,59%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»,
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»**
Место нахождения: **629003, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Горького, д. 25**
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49,52%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **66,03%**
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

24. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»- Мурманскнефтепродукт»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»

Место нахождения: **183010, г. Мурманск, ул. Марата, д. 26**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **45,38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Находканефтепродукт»,**

ООО «РН-Находканефтепродукт»

Место нахождения: **692929, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 19**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

26. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «НК «Роснефть»-Артаг»,**

ОАО «НК «Роснефть»-Артаг»

Место нахождения: **362013, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Пожарского, д. 49**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,67%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

27. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Туапсенефтепродукт»,**

ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

Место нахождения: **352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

28. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Восточный Нефтеналивной Терминал»,**

ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»

Место нахождения: **692941, Приморский край, г. Находка, ул. Врангель, д. 1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Востокшельф»,**

ЗАО «Востокшельф»

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

30. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Интернейшнл Лимитед»,
КОО «Роснефть Интернейшнл Лимитед»**

Место нахождения: **Хьюго Чемберс, 36, Хилгроув Стрит, Сэнт Хельер, Джерси GE4 8TZ, Великобритания**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

31. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалинские Проекты»,
ЗАО «Сахалинские Проекты»**

Место нахождения: **Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд»,
ООО «РН-Трейд»**

Место нахождения: **191124, г. Санкт-Петербург, площадь Пролетарской диктатуры, д. 6, литер «А»**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кайганнефтегаз»,
ООО «РН-Кайганнефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%.**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

34. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «РН-Астра»,
ЗАО «РН-Астра»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

35. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Шмидт Инвест», ООО «Восток-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

36. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Запад-Шмидт Инвест», ООО «Запад-Шмидт Инвест»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

37. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Казахстан», ООО «РН-Казахстан»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,99%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

38. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Каспойл», ООО «Каспойл»**

Место нахождения: **Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Седова, д. 75**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75,10%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

39. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Роснефть-Сахалин», ОАО «Роснефть-Сахалин»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **55,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **55,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**.

40. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лимитед», КОО «Роснефть Шелл Каспиан Венчурс Лтд.»**

Место нахождения: **Николау Пентадромос Центр, офис 908, блок А, Лимассол 205, Республика Кипр**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Роснефтефлот»,**

ЗАО «Роснефтефлот»

Место нахождения: **109004, г. Москва, Б. Дровяной пер., д.12, стр.3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **51,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»,**

ОАО «ВБРР»

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **76,47%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **76,47%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Российская компания по освоению шельфа»,**

ЗАО «Росшельф»

Место нахождения: **197343, г. Санкт-Петербург, ул. Земледельческая, д. 3, литер-Б, пом. 6-Н, № 6,7**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26,42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **26,42%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Издательство «Нефтяное хозяйство»,**

ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

45. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Рос&Нефть»,**

ЗАО «Рос&Нефть»

Место нахождения: **236036, г. Калининград, ул.Б.Хмельницкого, 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

46. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Дальтрансгаз»,**

ОАО «Дальтрансгаз»

Место нахождения: **680000, Хабаровский край, г. Хабаровск**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,00%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,00%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

47. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «ВАРУСТ»,**

ОАО «ВАРУСТ»

Место нахождения: **352916, Краснодарский край, г. Армавир, Промзона, д. 16**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60,25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60,25%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

48. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Верхнечонскнефтегаз»,**

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

Место нахождения: **664050, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 295 Б**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25,94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **25,94%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

49. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Компания с ограниченной ответственностью «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»,**

КОО «Вест Камчатка Холдинг Б.В.»

Место нахождения: **Херенграхт 420, 10017 ВЗ, Амстердам, Нидерланды**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **60%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

50. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бурение»,**

ООО «РН-Бурение»

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

51. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Московская газовая компания»,**

ОАО «МГК»

Место нахождения: **105120, г. Москва, Мрузовский пер., д. 11**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **50,0%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

52. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консоциум «Бургас-Александрополис», ООО «ТК «БА»**

Место нахождения: **119180, Российская Федерация, г. Москва, ул. Большая Полянка, 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,33%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

53. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт», ОАО «Нефтепорт»**

Место нахождения: **692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, д. 21**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97,51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **97,51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

54. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Восток-Энерджи», ООО «Восток-Энерджи»**

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

55. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Пурнефтеотдача», ОАО «ПНО»**

Место нахождения: **Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, промзона, панель № 3**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **61,54%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **61,54%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

56. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пурсатком», ООО «Пурсатком»**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, д. 57**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

57. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Сахалинский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт нефти и газа «СахалинНИПИморнефть»,
ООО «СахалинНИПИморнефть»**

Место нахождения: **693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

58. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Охабанк»,
ООО «Охабанк»**

Место нахождения: **693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 56**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33,40%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

59. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф»,
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

60. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-АМК»,
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»**

Место нахождения: **693000, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Охинская ТЭЦ»,
ОАО «Охинская ТЭЦ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Сахалинская область, г. Оха, 3-й км.**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **94,01%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **94,01%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

62. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-УфаНИПИнефть»,
ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

Место нахождения: **450078, г. Уфа, ул. Революционная, д. 96, корп. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Ю-Кубань»,
ООО «Ю-Кубань»**

Место нахождения: **350004, г. Краснодар, ул. Карла Маркса, д. 14**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

64. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»,
ООО «Пансионат семейного отдыха «Ласточка»**

Место нахождения: **Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский пр., д. 24**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **81%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

65. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Электронное общество с ограниченной ответственностью «Орион»,
ЭООО «Орион»**

Место нахождения: **1106, г. Будапешт, ул. Ясберени, д. 29**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9,50%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

66. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Хантымансийскинтерспорт»,
ОАО «Хантымансийскинтерспорт»**

Место нахождения: **626200, Тюменская область, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 5а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **15%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

67. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «НК «Роснефть»-Научно-Технический Центр»,
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»**

Место нахождения: **115998, г. Москва, Софийская наб., 26/1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

68. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис»,
ООО «КНПЗ-Сервис»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

69. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное предприятие «Комсомольский нефтеперерабатывающий завод - Страж», ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

70. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Комсомольскнефтезаводремстрой», ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»**

Место нахождения: **Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

71. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго», ООО «РН-Энерго»**

Место нахождения: **115419, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

72. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «ЮКОС-Мамонтово», ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»**

Место нахождения: **628012, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Чехова, д. 2**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

73. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Дубининское», ООО «Дубининское»**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Дубининская, д. 17а**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

74. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Ордалия 2000», ЗАО «Ордалия 2000»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 125422, г. Москва, ул. Костякова, д. 2/6**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

75. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «Учет и отчетность», ООО «Учет и отчетность»**

Место нахождения: **628300, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нефтеюганск, ул. Нефтяников, д. 6**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

76. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «ФТТ Сервис», ООО «ФТТ Сервис»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 129110, г. Москва, пр. Мира, д. 72**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

77. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью частное охранное предприятие «Служба корпоративной безопасности», ООО ЧОП «Служба Корпоративной Безопасности»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628309, г. Нефтеюганск, Промзона ООО «Юганскавтотранс-1»**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

78. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Информ», ООО «РН-Информ»**

Место нахождения: **117071, Российская Федерация, г. Москва, ул. М. Калужская, д. 19**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

79. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Красноярскнефтепродукт»**

Место нахождения: **660079, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. 60 лет Октября, д. 107, офис 302**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

80. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пожарная безопасность»,**

ООО «РН-Пожарная безопасность»

Место нахождения: **443113, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Мичурина, д. 25**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

81. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Бункер»,**

ООО «РН-Бункер»

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

82. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Новосибирскнефтепродукт»,**

ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»

Место нахождения: **630049, Новосибирская обл., г. Новосибирск, Красный проспект, д. 163/2, офис 414**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

83. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Кемеровонефтепродукт»,**

ООО «РН-Кемеровонефтепродукт»

Место нахождения: **650070, Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 12**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

84. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Аэро»,**

ООО «РН-Аэро»

Место нахождения: **115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Дубининская, д. 31 А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

85. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной**

ответственностью «РН-Чеченнефтепродукт»,
ООО «РН-Чеченнефтепродукт»

Место нахождения: **364051, Чеченская Республика, г. Грозный, пр. Революции, д. 7/84**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
100%

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
0%

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

86. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Открытое акционерное общество «Управляющая компания «Мурманский транспортный узел»,**
ОАО «Управляющая компания «Мурманский транспортный узел»

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

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
15%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **15%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
0%

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

87. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»,**
ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»

Место нахождения: **191011, г. Санкт-Петербург, ул. Зодчего Росси, д. 1/3, лит. А**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации:
10%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **10%**

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:
0%

Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки (существенной сделке):

В период с 31.03.2008 г. по 30.06.2008 г. Эмитентом не совершались существенные сделки, размер обязательств по которым составлял бы 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

1. Объект присвоения кредитного рейтинга:

ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 30.06.2008 г.:

Standard&Poor's: BBB-/Стабильный

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

11.02.2003 г. – В/Негативный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.

07.04.2003 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
04.07.2003 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
24.11.2003 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
22.01.2004 г. – В/Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
15.09.2004 г. - В/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
24.12.2004 г. – В/CreditWatch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.
03.03.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В/ CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
12.05.2005 г. - В/CreditWatch Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В/CreditWatch Развивающийся» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
18.05.2005 г. – В-/ CreditWatch Негативный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В-/CreditWatch Негативный» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
21.07.2005 г. – В-/Развивающийся/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В-» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.
01.12.2005 г. – В+/Позитивный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «В+» был подтвержден приоритетным необеспеченным обязательствам.
31.07.2006 г. – ВВ/Стабильный/- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
Одновременно рейтинг «ВВ» был присвоен приоритетным необеспеченным обязательствам.
15.11.2006 г. – ВВ/Позитивный/--долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.
12.01.2007 г. – ВВ+/Развивающийся/--присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте с развивающимся прогнозом.
02.07.2007 г. – ВВ+/Позитивный/ - изменен прогноз долгосрочного рейтинга в иностранной валюте с «Развивающийся» на «Позитивный».
26.05.2008 г. – ВВВ-/Стабильный/- присвоен долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: «**Standard & Poor's International Services Inc.**»

Сокращенное фирменное наименование: «**Standard & Poor's**»

Место нахождения: **125009, Россия Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.standardandpoors.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

2. Объект присвоения кредитного рейтинга:
ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 30.06.2008 г.:
Moody's Investor Services Limited: Baa1/Стабильный

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Рейтинг по международной шкале для компании и для выпуска еврооблигаций (далее - приоритетные необеспеченные обязательства или сертификаты участия в кредите).

08.12.2004 г. – Ва3/Позитивный/ – подтвержден долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг приоритетным необеспеченным обязательствам Ваа3.

09.02.2005 г. – Ва3/Развивающийся/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Присвоен рейтинг евробондам Ваа3.

18.05.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Подтвержден рейтинг евробондам Ваа3.

08.09.2005 г. – Ваа3/Позитивный/ - кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций на пересмотре с прогнозом к повышению.

26.10.2005 г. – Ваа2/Стабильный/ – присвоен долгосрочный кредитный рейтинг и рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций.

15.01.2007 г. – Ваа2/Позитивный/ - долгосрочному кредитному рейтингу ОАО «НК «Роснефть» присвоен позитивный прогноз.

04.07.2007 г. – Ваа1/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Moody's Investors Service Ltd.»**

Сокращенное фирменное название: **«Moody's»**

Место нахождения: **2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB**

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.moodys.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

3. Объект присвоения кредитного рейтинга:
ОАО «НК Роснефть»

Значение кредитного рейтинга на 30.06.2008г.:
Fitch Ratings Ltd: ВВВ-/Позитивный

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

14.11.2005 г. – ВВ+/Стабильный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

28.12.2006 г. – ВВ+/Позитивный/- присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Компании.

02.07.2007 г. – ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный».

30.06.2008 г. – ВВВ-/Позитивный/ - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг с прогнозом «Позитивный».

Полное фирменное наименование организации, присвоившей кредитный рейтинг: **«Fitch Ratings Limited»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fitch Ratings Ltd.»**

Место нахождения: **123056, Россия Москва ул. Гашека д. 6**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Fitch Ratings Ltd.:

www.fitchratings.ru (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга)

Иные сведения о кредитном рейтинге: **отсутствуют.**

Ценные бумаги эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг: **По состоянию на 31.06.2008 г. ценные бумаги Эмитента, которым присвоен кредитный рейтинг отсутствуют.**

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **акции обыкновенные.**

Номинальная стоимость каждой акции: **0,01 рублей.**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **10 598 177 817 штук.**

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0 штук.**

Количество объявленных акций: **6 332 510 632 штук.**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0 штук.**

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 штук.**

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: **1-02-00122-А от 29.09.2005 г.**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии со статьей 8 устава ОАО «НК «Роснефть» обыкновенные акции Общества предоставляют их владельцам следующие права:

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- 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 этой категории (типа);
- 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 этой категории (типа). 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 соответствующей категории (типа);
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;
- получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;

- получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;
- принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- выдвигать кандидатов в органы Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и уставом Общества.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента:

Таких выпусков нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

ОАО «НК «Роснефть» не размещало облигаций с обеспечением.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: **Ведение реестра владельцев акций Эмитента осуществляется регистратором.**

Полное и сокращенное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН», ООО «Реестр-РН».**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 22, стр. 2**

Почтовый адрес: **115035, г. Москва, Пятницкая ул., д. 22, стр. 2.**

Номер лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: **10-000-1-00330.**

Дата выдачи лицензии: **16.12.2004 г.**

Срок действия лицензии: **без ограничения срока действия.**

Орган, выдавший лицензию: **ФСФР России.**

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

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым ценным бумагам эмитента, включая ставки соответствующих налогов для разных категорий владельцев ценных бумаг (физические лица, юридические лица, резиденты, нерезиденты), порядок и сроки их уплаты:

1. Виды доходов.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц:

- 2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.
- 2.2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц:

- 3.1. Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.
- 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.

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.

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.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком.

С 01 января 2007 года в случае, если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, имущественный налоговый вычет не применяется.

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 налогоплательщиков - получателей дивидендов;

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 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.

При реализации акций, полученных акционерами при реорганизации организаций, ценой приобретения таких акций признается их стоимость, определяемая следующим образом:

1. При реорганизации в форме слияния, присоединения и преобразования, предусматривающей конвертацию акций реорганизуемой организации в акции создаваемых организаций или в акции организации, к которой осуществлено присоединение, стоимость полученных акционерами реорганизуемой организации акций создаваемых организаций или организации, к которой осуществлено присоединение, признается равной стоимости конвертированных акций реорганизуемой организации по данным налогового учета акционера на дату завершения реорганизации (на дату внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности каждого присоединяемого юридического лица - при реорганизации в форме присоединения).

2. В случае реорганизации в форме выделения, разделения, предусматривающей конвертацию или распределение акций вновь создаваемых организаций среди акционеров реорганизуемой организации, совокупная стоимость полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных организаций и реорганизованной организации признается равной стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, определяемой по данным налогового учета акционера.

Стоимость акций каждой из вновь созданной и реорганизованной организации, полученных акционером в результате реорганизации, определяется в следующем порядке:

Стоимость акций каждой вновь создаваемой организации признается равной части стоимости принадлежащих акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению стоимости чистых активов созданной организации к стоимости чистых активов реорганизуемой организации.

Стоимость акций реорганизуемой организации (реорганизованной после завершения реорганизации), принадлежащих акционеру, определяется как разница между стоимостью приобретения им акций реорганизуемой организации и стоимостью акций всех вновь созданных организаций, принадлежащих этому акционеру.

Стоимость чистых активов реорганизуемой и вновь созданных организаций определяется по данным разделительного баланса на дату его утверждения акционерами в установленном порядке.

В случае реорганизации в форме выделения, предусматривающей приобретение реорганизуемой организацией акций (доли, пая) выделяемой организации, стоимость этих акций (доли, пая) признается равной стоимости чистых активов выделенной организации на дату ее государственной регистрации.

В случае, если стоимость чистых активов одной или нескольких созданных (реорганизованной) с участием акционеров организаций является отрицательной величиной, стоимость приобретения полученных акционером в результате реорганизации акций каждой из созданных (реорганизованной) организаций признается равной части стоимости принадлежавших акционеру акций реорганизуемой организации, пропорциональной отношению величины уставного капитала каждой из созданных с участием акционеров организаций к величине уставного капитала реорганизуемой организации на последнюю отчетную дату, предшествующую реорганизации.

При реализации ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

Налоговая ставка устанавливается в размере 24 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 24%, 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 24% 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

Отчетный период	Категория акций	Размер объявленных дивидендов по акциям одной категории	Размер всех дивидендов в совокупности по всем акциям одной категории, руб.	Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов	Дата проведения собрания органа управления, дата составления и	Срок/форма выплаты дивидендов	Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям, руб.
-----------------	-----------------	---	--	---	--	-------------------------------	---

		(типа), руб.			номер протокола		
2003	Обыкн. Прив.	16,50	1 476 143 544 23 856 456	общее собрание акционеров	30.06.2004, Распоря- жение Росиму- щества от 30.06.2004 № 88-р	до 31.12.2004/ денежная	1 476 143 544 23 856 456
2004	Обыкн.	19,31	1 755 280 000	общее собрание акционеров	24.06.2005, Решение единствен- ного акционера (ОАО «РОСНЕФТЕ ГАЗ») от 24.06.2005 б/н	до 31.12.2005/ денежная	1 755 280 000
2005	Обыкн.	1,24673	11 335 486 091,02	общее собрание акционеров	7.06.2006 (протокол б/н)	до 31.12.2006/ денежная	11 335 486 091, 02
2006	Обыкн.	1,33	14 095 576 496,61	общее собрание акционеров	30.06.2007 (протокол б/н)	до 31.12.2007/ денежная	14 075 229 013,00
2007	Обыкн.	1,60	16 957 084 507,20	общее собрание акционеров	05.06.2008 (протокол б/н)	до 31.12.2008 /денежная	-

8.10. Иные сведения

Иных сведений нет.

**Бухгалтерская отчетность
ОАО «НК «Роснефть» за I полугодие 2008 года**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Коды

на 30 июня 2008г.

Форма N1

по ОКАТО

45286596000

ОКОГУ

41114

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

60.30.11 51.70 74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

47

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКФС

12

Местонахождение (адрес): 115035,г. Москва, Софийская наб.,26/1

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3 319 970	3 246 984
Основные средства	120	196 804 121	209 490 868
Незавершенное строительство	130	45 808 663	60 889 392
Долгосрочные финансовые вложения	140	496 516 832	525 061 208
Отложенные налоговые активы	145	1 376 647	2 338 197
Геолого-разведочные активы	147	27 241 901	28 774 513
Прочие внеоборотные активы	150	9 175 092	10 056 157
ИТОГО по разделу 1	190	780 243 226	839 857 319
1	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	24 971 420	28 711 408
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 807 621	4 697 371
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 811 184	2 519 615
готовая продукция и товары для перепродажи	214	13 077 581	17 259 184
товары отгруженные	215	2 997 472	2 224 210
расходы будущих периодов	216	2 277 562	2 011 028
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	9 824 806	9 930 772
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	497 455	619 101
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	201 594 145	178 819 934
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	83 990 362	95 723 461
Краткосрочные финансовые вложения	250	34 758 445	107 764 092

Денежные средства:	260	6 009 103	40 543 133
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II	290	277 655 374	366 388 440
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	1 057 898 600	1 206 245 759

ПАССИВ	код стр.	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		
Добавочный капитал	420	113 276 386	113 276 386
Резервный капитал	430	5 299	5 299
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	322 763 402	305 806 317
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		161 251 644
Итого по разделу III	490	436 151 069	580 445 628
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	285 967 384	323 960 852
Отложенные налоговые обязательства	515	5 883 221	7 077 307
Прочие долгосрочные обязательства	520	42 428 984	55 114 799
Итого по разделу IV	590	334 279 589	386 152 958
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	181 164 315	104 370 245
Кредиторская задолженность	620	102 831 620	113 470 281
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	31 241 084	29 518 314
задолженность перед персоналом организации	624	7 617	100 156
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	0	
задолженность по налогам и сборам	626	34 072 741	33 948 124
прочие кредиторы	628	37 510 178	49 903 687
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	31 181	16 977 657
Доходы будущих периодов	640	3 519	3 589
Резервы предстоящих расходов	650	212 145	1 610 081
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 225 162	3 215 320
Итого по разделу V	690	287 467 942	239 647 173
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	1 057 898 600	1 206 245 759

**СПРАВКА
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

Арендованные основные средства	910	10 265 073	42 531 856
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	780 923	771 081
Товары, принятые на комиссию		2 954 286	4 504 144
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	803 429	812 992
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	476 664 167	568 196 805
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	272 466 591	218 257 451
Износ жилищного фонда	970	4 516	4 517
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	1 728	1 728

Руководитель _____ С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера _____ Н.Н. Вовк

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

на 01.07.2008г.

Форма N 2

по ОКУД

Коды

0710002

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"	по ОКПО	00044428
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706107510
Вид деятельности Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ ОКФС	47/12
	ОЕИ	384/385

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	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	570 892 682	339 002 181
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	020	(308 496 678)	(204 614 230)
Валовая прибыль	029	262 396 004	134 387 951
Коммерческие расходы	030	(44 859 422)	(34 784 729)
Управленческие расходы	040	(6 789 419)	(4 426 179)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	050	210 747 163	95 177 043
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 058 235	363 957
Проценты к уплате	070	(8 149 703)	(13 628 434)
Доходы от участия в других организациях	080	2 034 739	538 126
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	3 434 322	15 987 676
Расходы от продажи и ином выбытии прочего имущества	100	(3 699 345)	(15 651 463)
Налоговые платежи	110	(1 899 126)	(1 552 189)
Иные прочие доходы	120	27 554 124	25 073 786
Иные прочие расходы	130	(19 820 717)	(25 431 989)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100+120-130))	140	211 259 692	80 876 513
Отложенные налоговые активы	150	962 855	132 231
Отложенные налоговые обязательства	151	(1 194 086)	(2 930 121)
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(49 776 817)	(39 796 234)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	161 251 644	38 282 389
Сумма прибыли, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161		
Сумма прибыли, сформированной в результате изменения Устава	162		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 160+161)	190	161 251 644	38 282 389
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	-1 543 184	-23 052 268

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	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	615 589 509	614 124 929	948 817 447	948 482 365
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	21 945 170	13 047 910	13 382 476	9 247 278
Банковские услуги	230		1 305 553		1 277 623
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном периоде	240	714 3862	1 649 924	899 170	1389 188
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	177 262	371 261	21 319	10 349 080
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	101 705	6 384	0	0

Руководитель _____ С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера _____ Н.Н. Вовк

Расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» (по балансовой оценке)
На 30.06.2008 г.

№ п/п	Наименование показателя	Код стр. баланса	На 31.03.08 (тыс. руб.)	На 30.06.08 (тыс. руб.)
-------	-------------------------	------------------	-------------------------	-------------------------

1.	Активы			
1	Нематериальные активы	110	3 283 115	3 246 984
2	Основные средства	120	199 731 046	209 490 868
3	Незавершенное строительство	130	54 740 744	60 889 392
4	Долгосрчные и краткосрочные фин. вложения	140, 250	600 674 049	632 825 300
5	Отложенные налоговые активы	145	1 716 276	2 338 197
6	Геолого-разведочные активы	147	28 002 925	28 774 513
7	Прочие внеоборотные активы	150	9 085 232	10 056 157
8	Запасы	210	28 521 746	28 711 408
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	9 729 061	9 930 772
10	Дебиторская задолженность	230, 240	173 020 179	179 439 035
11	Денежные средства	260	14 100 229	40 543 133
12	Прочие оборотные активы	270		
13	Итого активы (сумма пунктов 1-12)		1 122 604 602	1 206 245 759
2.	Пассивы			
14	Долгосрчные обязательства по займам, кредитам	510	329 230 090	323 960 852
15	Отложенные налоговые обязательства	520	6 591 519	7 077 307
16	Прочие долгосрочные обязательства		56 276 982	55 114 799
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	114 734 667	104 370 245
18	Кредиторская задолженность	620	110 423 200	113 470 281
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	21 723	16 977 657
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650	888 869	1 610 081
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	3 225 162	3 215 320
22	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)		621 392 212	625 796 542
23	Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов) п.13-п.20		501 212 390	580 449 217

Первый зам. Главного бухгалтера
Вовк

Н.Н.

Приложение № 2

**Консолидированная (сводная) бухгалтерская
отчетность ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ЗАО «АКГ «РБС»

по консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности

ОАО «НК «Роснефть»

за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г.

**МОСКВА
2008**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО КОНСОЛИДИРОВАННОЙ (СВОДНОЙ) БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»
ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ 2007 Г. ПО 31 ДЕКАБРЯ 2007 Г.
ИСПОЛНИТЕЛЬНОМУ ОРГАНУ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»

АУДИТОР:

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

Сокращённое наименование: ЗАО «АКГ «РБС».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 970.567 от 20.07.2001.

Место нахождения: 107045, г. Москва, Ананьевский переулок, д. 4/2, стр. 1.

Адрес для корреспонденции: 115093, г. Москва, ул. Люсиновская, д. 27, стр. 3.

Телефон: (495) 967-68-38, 967-68-40.

Факс: (495) 967-68-43.

Лицензия на осуществление деятельности:

- ✓ Лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 25.06.02 № Е 000440 выдана на основании решения Министерства финансов Российской Федерации, утверждена Приказом от 25.06.02 № 123, действительна до 25.06.2012.

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

- ✓ Деловой партнер международной сети «A Horwath Business Alliance» на основании Соглашения от 21.05.2007.

Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:

- ✓ Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Территориальный Институт профессиональных бухгалтеров, сертификат от 29.09.04 № 00386/77.

Членство в других профессиональных объединениях:

- ✓ Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.02 № 1315;
- ✓ Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.02 № 398.

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Сокращенное наименование: ОАО «НК «Роснефть».

Номер и дата свидетельства о государственной регистрации: № 024537 от 07.12.1995 г.

Место нахождения: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

1. Мы провели аудит прилагаемой консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних и зависимых обществ (далее – Группа) за период с 01 января 2007 года по 31 декабря 2007 года включительно. Консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность Группы состоит из:
 - ✓ формы № 1 «Консолидированный (сводный) бухгалтерский баланс»;
 - ✓ формы № 2 «Консолидированный (сводный) отчет о прибылях и убытках»;
 - ✓ формы № 3 «Консолидированный (сводный) отчет об изменениях капитала»;
 - ✓ формы № 4 «Консолидированный (сводный) отчет о движении денежных средств»;
 - ✓ формы № 5 «Приложение к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу»;
 - ✓ пояснений к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с нормами, установленными:

- ✓ Федеральным законом Российской Федерации от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» (с изменениями и дополнениями);
- ✓ Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н (с последующими изменениями и дополнениями);
- ✓ Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н);
- ✓ Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22.06.2003 № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- ✓ Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом МФ РФ от 30.12.1996 № 112.
- ✓ Корпоративной учетной политикой ОАО «НК «Роснефть» на 2007 год и другими внутренними регламентирующими документами.

Показатели консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности Группы включают показатели индивидуальной отчетности ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних и зависимых обществ всех уровней подчиненности, перечень которых приведен в пояснениях к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2007 года.

Консолидированную (сводную) бухгалтерскую отчетность Группы следует рассматривать в совокупности форм и пояснений, указанных в настоящем пункте.

2. Ответственность за подготовку и представление данной консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности нормативным актам Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с нормативными документами:
 - ✓ Федеральным законом от 07.08.2001 № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (с последующими изменениями и дополнениями);
 - ✓ Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2002 № 696 (с последующими изменениями и дополнениями);
 - ✓ Правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «АКГ «РБС».
4. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит

существенных искажений. Аудит был проведен на выборочной основе и включал в себя:

- ✓ изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Группы;
- ✓ оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности;
- ✓ рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности;
- ✓ оценку представления консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.

5. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.

6. По нашему мнению, консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2007 года по 31 декабря 2007 года включительно.

Приложение: Консолидированная (сводная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 года по 31 декабря 2007 года на 57 листах:

1. Консолидированный (сводный) бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 3 листах.
2. Консолидированный (сводный) отчет о прибыли и убытках (форма № 2) – на 2 листах.
3. Консолидированный (сводный) отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 2 листах.
4. Консолидированный (сводный) отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 1 листе.
5. Приложение к консолидированному (сводному) бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 5 листах.
6. Пояснительная записка – на 44 листах.

Дата аудиторского заключения:

«___» марта 2008 г.

Заместитель генерального директора
(кв. аттестат № К 01 0671, срок действия не ограничен)

Р.Н. Ракшаев

Руководитель аудиторской проверки
(кв. аттестат № К 025710, срок действия не ограничен)

Л.К. Гаврилюк

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2007г.

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн.руб.

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	4639,23	4490,33
Делова репутация		89608,94	391865,96
Основные средства	120	202678,4	364191,99
Незавершенное строительство	130	62650,16	117686,92
Доходные вложения в материальные ценности	135	152,25	552,5
Долгосрочные финансовые вложения	140	53009,91	53512,19
Отложенные налоговые активы	145	3890,99	4755,37
Прочие внеоборотные активы	150	27014,34	48915,41
ИТОГО по разделу I	190	443644,22	985970,67
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	51154,13	94474,1
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	17549,58	30267,79
животные на выращивании и откорме	212	1,29	1,46
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	8785,3	12107,65
готовая продукция и товары для перепродажи	214	19492,85	40301,86
товары отгруженные	215	872,05	5553,42
расходы будущих периодов	216	4453,06	6241,92
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	16705,73	16871,12
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	1789,45	4539,71
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	727,07	412,82
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	339156,18	249749,49
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	61328,28	91227,13
Краткосрочные финансовые вложения	250	33827,83	34888,82
Денежные средства	260	13383,10	22594,55
Прочие оборотные активы	270	245,43	0,14
Итого по разделу II	290	456261,85	423117,93
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	899906,07	1409088,6

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	105,98	105,98
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		(10)
Добавочный капитал	420	115781,37	118906,46
Резервный капитал	430	277,86	564,98
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	13,51	47,79
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	264,35	517,18
Нераспределенная прибыль		327882,4	464241,00
Непокрытый убыток		19537,95	220918,19
Результат списания деловой репутации		-96144,19	
Итого по разделу III	490	325365,49	362890,23
Доля меньшинства	491	13874,73	41629,01
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	395329,78	375517,60
Отложенные налоговые обязательства	515	5969,73	16471,19
Прочие долгосрочные обязательства	520	324,68	67706,63
Итого по разделу IV	590	401624,19	459695,42
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	41839,89	339862,98
Кредиторская задолженность	620	111997,73	171132,52
в том числе: поставщики и подрядчики	621	20897,41	28040,83
задолженность перед персоналом организации	624	2367,54	3710,47
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	688,54	791,88
задолженность по налогам и сборам	626	49892,99	72788,83
прочие кредиторы	628	38151,25	65800,51
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	94,90	111,88
Доходы будущих периодов	640	185,56	445,71
Резервы предстоящих расходов	650	381,93	2845,34
Прочие краткосрочные обязательства	660	4541,65	30475,51
Итого по разделу V	690	159041,66	544873,94
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	899906,07	1409088,6
СПРАВКА			
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Наименование забалансового счета	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	27471,22	47 434,41
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	7147,84	13 709,36

Товары, принятые на комиссию	930	42,94	9,91
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1156,3	4 055,94
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	28135,87	39 586,76
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	138687,37	572 147,69
Износ жилищного фонда	970	238,73	277,02

Руководитель

Главный бухгалтер

СВОДНЫЙ (КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ) ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

ЗА 2007 ГОД

Форма № 2

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн. руб.

Наименование показателя	Код стр.	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)	2010	1 066 718,15	652 241,90
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных:	2020	(589515,64)	(358 483 ,61)
Валовая прибыль	2029	477202,51	293 758,29
Коммерческие расходы	2030	(89620,51)	(70 131, 69)
Управленческие расходы	2040	(30003,89)	(17 496, 26)
Прибыль (убыток) от продаж (строки(010-020-030-040))	2050	357 578,11	206 130,34
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	2060	6 757,29	3 514,84
Проценты к уплате	2070	(48762,07)	(24 713, 85)
Доходы от участия в других организациях	2080	425,09	444,79
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	140 346,37	113 749,04
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(121458,97)	(113769,59)
Налоговые платежи	2110	(6292,54)	(3 594, 62)
Иные прочие доходы	2120	157961,16	345 767,81
Иные прочие расходы	2130	(105334,07)	(180746,13)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060-070+080+090-100+120-130))	2140	381 220,38	346 782,62
Отложенные налоговые активы	2150	(4051,64)	(61, 44)
Отложенные налоговые обязательства	2151	(4326,98)	(2 932, 45)
Текущих налог на прибыль	2152	(114991,20)	(67 607, 99)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	2160	257 850,55	276 180,74
Сумма прибыли, сформировавшейся в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	2170		2 546,87
Доля меньшинства	2180	(12696,86)	(17 424, 90)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки (160+161))	2190	245 153,69	261 302,71

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ИНЫХ ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

Наименование показателя		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)	2210	33 664,53	(30223,46)	145 637,63	(147 637, 63)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2220	62 077,10	(30226,46) (2702,07)	34 106,20	(9 840,41) (1 335, 11)
Банковские услуги	2230				
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	2240	4 922,35	(4534,98)	1 260,86	(33, 62)
Штрафы, пени и неустойка, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	2250	191,83	(11833,39)	152 577,58	(3 408, 26)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	2260	1 629,61	(1721,78)	50,63	(1 240 ,66)

Руководитель

Главный бухгалтер

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2007 г.

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн.руб.

I. ИЗМЕНЕНИЯ КАПИТАЛА

Показатель		Уставны й капитал	Добавочн й капитал	Резервный капитал	Нераспредел енная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Наименование	Код строки					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31.12.2005 года	3010	90,92	154587,71	1608	149217,59	305505,2
Изменения в учетной политике	3011					
Результат от переоценки основных средств	3013					
Остаток на 01.01.2006 года	3014	90,92	154587,71	1608,98	149217,59	305505,2
Результат от пересчета иностранных валют	3015					
Чистая прибыль	3016				261302,71	261302,71
Дивиденды	3017				(23,6)	(23,6)
Отчисления в резервный фонд	3018			(1331,13)		(1331,13)
Увеличение величины капитала - всего:						
в том числе	3019	15,06	83641,57			83656,63
дополнительного выпуска акций	3020	15,06				15,06
увеличение номинальной стоимости акций	30201					
реорганизации юридического лица	3021					
прочие увеличение	30211		83641,57			83641,57
Уменьшение величины капитала - всего:						
в том числе	3022		(122447,9)		(201296,43)	(323744,33)
уменьшения номинала акций	30221					
уменьшения количества акций	3023					
реорганизации юридического лица	3024				(96144,19)	(96144,19)
прочие уменьшение	30241				(105152,24)	(105152,24)
Остаток на 31.12.2006 года	3025	105,98	115781,37	277,86	209200,27	325365,48
Изменения в учетной политике	3026					
Результат от переоценки объектов основных средств	3028					

Остаток на 01.01.2007 года	3029	105,98	115781,37	277,86	209200,27	325365,48
Результат от пересчета иностранных валют	3030					
Чистая прибыль	3031				251324,7	251324,7
Дивиденды	3032					
Отчисления в резервный фонд	3033			287,12	(287,12)	0
Увеличение величины капитала - всего:						
в том числе	3034		3213,04		100051,41	103264,45
дополнительного выпуска акций	3134					
увеличения номинальной стоимости акций	3035					
реорганизации юридического лица	3036					
прочие увеличение	30361		3213,04		100051,41	103264,45
Уменьшение величины капитала - всего: в том числе	3037				(317064,4)	(317064,4)
уменьшения номинала акций	3137					
уменьшение количества акций	3038					
реорганизации юридического лица	3039					
результат списания деловой репутации						
прочие уменьшение	30391		0		(317064,4)	(317064,4)
Остаток на 31.12.2007 года	3040	105,98	118994,41	564,98	243224,68	362890,23

II. РЕЗЕРВЫ

Наименование показателя	Код строк и	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов и платежей	3100				
2006 год	3101	3840,84	1544,53	(5003,44)	381,93
2007 год	3102	381,93	4657,62	(2194,21)	2845,34
Оценочные резервы - всего	3118				
2006 год	3119	1476,4	710,68	(661,89)	1525,19
2007 год	3120	1525,19	3919,01	(2232,04)	3212,16
в том числе:					
Резерв по сомнительным долгам	3121				
2006 год	3122	582,6	744,95	(587,29)	740,26
2007 год	3123	740,26	2494	(1744,71)	1489,55
Прочие резервы	3124				
2006 год	3125	893,8	316,84	(425,71)	784,93
2007 год	3126	784,93	1465,47	(527,79)	1722,61

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчётного года	Остаток на конец отчётного года		
1	2	3	4		
1) Чистые активы	3150	339425,78	404964,97		
		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	3160	3,14	0,15	1,33	
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3170				
в том числе:	3171				
	3172				

Руководитель

Главный бухгалтер

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

за 2007 год

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Форма N4

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКУД

по ОКПО

по ОКЕИ

Коды

| |

384/385

Единица измерения: млн. руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	13380,85	25901,09
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление всего:			
в том числе	4020	5109709,37	3005280,69
средства, полученные от покупателей, заказчиков	40201	1439428,33	978371,52
прочие доходы	4030	3670281,04	2026909,18
Денежные средства, направленные по текущей деятельности - всего:			
в том числе	4040	(4715465,63)	(3019678,52)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(775401,62)	(1565931,65)
на оплату труда	4060	(52423,54)	(15938,75)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(44425,58)	(46422,22)
на расчеты по налогам сборам	4080	(459830,92)	(163952,38)
на прочие расходы	4085	(3383383,97)	(1227433,52)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	394243,74	(14397,82)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности - всего:			
в том числе	4110	2692603,49	1017307,05
выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	799,19	508,58
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	2299259,62	818401,53
полученные дивиденды	4130	250,69	1216,16
полученные проценты	4140	1946,85	1228,47
поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	249427,93	151575,52
прочие	4151	140919,21	44376,82

Направлено по инвестиционной деятельности - всего: в том числе	4052	(3360602,9)	(1162340,6)
приобретение дочерних организаций	4160	(221868,55)	(94780,85)
приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(87196,24)	(75779,4)
приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(2655082,32)	(831808,05)
займы, предоставленные другим организациям	4190	(267969,22)	(159842,13)
прочие	4191	(128486,57)	(130,16)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(667999,41)	(145033,54)
Получено по финансовой деятельности - всего: в том числе	4210	982282,99	583383,06
поступления от эмиссии	4220	11,28	58108,57
займы полученные	4230	17552,99	49689,75
кредиты полученные	4250	964718,72	471800
прочие поступления	4260		3785
По финансовой деятельности выбыло - всего: в том числе	4280	(699305,32)	(436471,93)
погашение займов	4290	(8426,65)	(76703,36)
погашение кредитов	4310	(675913,03)	(346789)
погашение обязательств по фин. аренде	4330	(2845,33)	(243,52)
прочие	4340	(12120,31)	(12736,05)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4360	282977,67	146911,13
Величина влияния изменения курса ЦБ		(215,75)	(685,12)
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4350	22387,10	13380,85

Руководитель

Главный бухгалтер

ПРИЛОЖЕНИЕ К СВОДНОМУ (КОНСОЛИДИРОВАННОМУ) БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2007 год

Форма N5

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Единица измерения: млн. руб.

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	39,68	113,82	(1,42)	152,08
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	39,21	3,94	(16,93)	26,22
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	0,41	4,45		4,86
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	0,06	2,28		2,34
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106	0,03		(0,03)	
Деловая репутация организации	5107	89608,94	310101,74	(7844,72)	391865,96
Прочие	5108	4988,82	5,95	(43,45)	4951,32

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	389,29	613,07
в том числе:			
объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5111	9,71	613,07
организационные расходы	5112		

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	25963,77	29976,14	(2110,84)	53829,07
Сооружения и передаточные устройства	5114	215878,55	159214,59	(6099,35)	368993,79
Машины и оборудование	5115	60953,07	83802,23	(8605,6)	136149,7
Транспортные средства	5116	7411,04	6571,12	(894,75)	13087,41
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	1424,3	2165,92	(311,06)	3279,16
Рабочий скот	5118				
Продуктивный скот	5119				
Многолетние насаждения	5120				
Другие виды основных средств	5121	1273,38	2801,61	(381,29)	3693,7
Земельные участки и объекты природопользования	5122	194,39	937,67	(13,38)	1118,68
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123				
Итого	5124	313098,5	285469,28	(18416,27)	580151,51

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	5125	110420,1	215959,52
в том числе:			
зданий и сооружений	5126	87277,31	126347,77
машин, оборудования, транспортных средств	5127	21723,73	62929,01
других	5128	1419,06	26682,74
Передано в аренду объектов основных средств - всего	5129	2722,84	8600,17
в том числе:			
здания	5130	1040,33	4921,67
сооружения	5131	260,9	1336,72
Переведено объектов основных средств на консервацию	5132	12322,18	9564,61
Получено объектов основных средств в аренду - всего	5133	26924,86	47434,41
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	5134	60426,77	8639,23
справочно	Код строки	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
1	2	3	4
Результат переоценки объектов основных средств:	5135		
первоначальной (восстановительной) стоимости	5136		
амортизации	5137		
	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4

Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	5138	866,65	11600,12
---	------	--------	----------

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139				
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140				
Прочие	5141	242,5	756,37	(258,41)	740,46
Итого	5142	242,5	756,37	(258,41)	740,46
	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	5143	90,24	187,93		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ наименование	Код строки	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	5144	62,79	224,55	(134,95)	152,39
справочно	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного года		
1	2	3	4		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	5145	62,79	152,39		
	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	5 146	88,5	14,79
---	-------	------	-------

Расходы на освоение природных ресурсов

Наименование показателя	Код строки	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	34655,79	16703,67	(4647,62)	46711,84
справочно					
1	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	5148	8950,59	18332,84		
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	5149	5,63	820,37		

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	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 в том числе:	5150	9411,61	23614,24		
дочерние общества	5151				
зависимые общества	51511	8407,94	20521,68		
прочие организации	51512	1003,67	3092,56		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	5152	1309,53	84,46	919,25	922,82
Ценные бумаги других организаций - всего в том числе:	5153	3657,97	2465,64	2420,07	1861,86
акции	5154			544,97	620,45
облигации	51541	2213,89	1,44	649,49	626,69

векселя	51542	1444,08	2464,2	1225,61	614,72
Предоставленные займы	5155	6114,17	14451,24	11126,77	16356,79
Депозитные вклады	5156			2261,72	10102,7
Вклады в совместную деятельность	51561	1049,06	2251,88		
Прочие вложения	5157	31467,57	10644,73	17100,02	5644,65
Итого	5158	53009,91	53512,19	33827,83	34888,82

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	5168	339156,18	249737,73
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5169	61328,28	91227,13
авансы выданные	5170	14947,93	21424,12
прочая	5171	262879,97	137086,48
Долгосрочная - всего	5172	1789,45	4539,71
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	5173	727,07	412,82
авансы выданные	5174	24,70	178,26
прочая	5175	1037,68	3948,63
Итого	5176	340945,63	254277,44
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	5177	153837,62	510995,5
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	20897,41	28040,83
авансы полученные	5179	1144,02	10596,25
расчеты по налогам и сборам	5180	4989,29	73580,7
кредиты	5181	37125,12	326932,45
займы	5182	4714,77	12930,53
прочая	5183	84967,01	58914,73
Долгосрочная - всего	5184	395654,47	459695,41
в том числе: кредиты	5185	373966,54	347616,23
займы	5186	21363,24	27901,36
Итого	5187	549492,08	970690,91

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	97466,77	44525,42

Затраты на оплату труда	5189	52662,77	22703,88
Отчисления на социальные нужды	5190	10247,29	4628,44
Амортизация	5191	39409,86	20303,11
Прочие затраты	5192	463782,79	330309,17
Итого по элементам затрат	5193	663569,48	422470,02
Изменение остатков (прирост[+], уменьшение [-] : незавершенного производства	5194	3322,35	(1642,54)
расходы будущих периодов	5195	1788,86	(85,97)
резервов предстоящих расходов	5196	2463,41	(3458,91)

Обеспечения

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего			
в том числе:	5197	28135,87	39586,76
векселя	5198	4148,99	3339,48
ценные бумаги	51981		
имущество	51982	10,76	25199,61
прочее	51984	23976,12	11047,67
Выданные - всего			
в том числе:	5203	138687,37	572147,69
векселя	5204	14033,82	300,55
ценные бумаги	52041	3,76	
имущество	52042		568,1
прочее	52044	124649,78	571279,04

Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	5209	3,14	0,5		
		На начало отчетного года	Получено за отчетный период	Возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	5210				

Руководитель

Главный бухгалтер

Пояснительная записка к консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью сводной бухгалтерской отчетности компаний Группы ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В настоящей пояснительной записке используются следующие термины и определения.

Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть».

Группа – совокупность взаимосвязанных организаций, рассматриваемых как единое целое. В основе такой взаимосвязи – участие Головной Компании (ОАО «НК «Роснефть») в дочерних и зависимых обществах и (или) возможность осуществления контроля их деятельности.

Компании Группы – члены Группы, которыми являются, с одной стороны, Головная Компания – ОАО «НК «Роснефть», а с другой стороны - дочерние и зависимые общества. ОАО «НК «Роснефть» выступает по отношению к дочерним обществам в качестве основного (головного), а по отношению к зависимым - преобладающим или участвующим обществом.

Дочернее общество – хозяйственное общество, принимаемые решения которого могут определяться Головной Компанией в силу преобладающего участия в уставном капитале (более 50% голосующих акций акционерного общества или более 50% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью), либо в силу заключенных договоров, либо иным образом.

Зависимое общество - хозяйственное общество в случае, если Головная Компания имеет более 20% голосующих акций акционерного общества или 25% уставного капитала общества с ограниченной ответственностью.

Сводная бухгалтерская отчетность – отчетность Группы, отражающая финансовое положение на отчетную дату и финансовые результаты за отчетный период группы взаимосвязанных компаний, сформированная в соответствии с установленными правилами. Правила формирования сводной отчетности предполагают помимо суммирования всех активов, обязательств, доходов и расходов компаний Группы исключение общих статей, представляющих операции между членами Группы. Таким образом, термин «сводная бухгалтерская отчетность взаимосвязанных организаций», используемый в нормативных документах российского бухгалтерского учета, применяется к отчетности, составленной по правилам консолидированной отчетности.

Организация и сферы деятельности

Описание Головной Компании

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» (далее по тексту «Головная Компания») учреждено как открытое акционерное общество 7 декабря 1995 года. Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением государственного предприятия «Роснефть», были переданы Головной Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и пассивов была осуществлена согласно Указу Президента Российской Федерации № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» от 1 апреля 1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29 сентября 1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

Юридический адрес Головной Компании

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

Исполнительные и контрольные органы Головной Компании

Совет директоров – орган управления Головной Компании в период между общими собраниями акционеров. В его составе:

- | | |
|-----------------------------------|--|
| 1. Сечин Игорь Иванович | Заместитель
Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации,

Руководителя
Президента Российской Федерации,

Председатель Совета директоров |
| 2. Андросов Кирилл Геннадьевич | Заместитель Министра
экономического развития и торговли
Российской Федерации |
| 3. Богданчиков Сергей Михайлович | Президент ОАО «НК «Роснефть» |
| 4. Костин Андрей Леонидович | Президент ОАО «Банк Внешней Торговли» |
| 5. Некипелов Александр Дмитриевич | Вице-президент Российской академии наук |
| 6. Нарышкин Сергей Евгеньевич | Заместитель
Правительства Российской Федерации –
Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации |
| 7. Никитин Глеб Сергеевич | Заместитель руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом |
| 8. Реус Андрей Георгиевич | Заместитель Министра
промышленности и
энергетики
Российской Федерации |
| 9. Ханс Йорг Рудлофф | Председатель Правления Банка Барклайз Капитал |

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров Головной компании выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2006 году выплаты членам Совета Директоров не производились.

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» (протокол б/н от 30.06.2007 г.) было установлено вознаграждение независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» за 2006 г., которое было выплачено в 2007 году:

- Костину Андрею Леонидовичу – 200 тыс. долл. США;
- Некипелову Александру Дмитриевичу – 185 тыс. долл. США;
- Рудлоффу Хансу-Йоргу – 200 тыс. долл. США.

Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Общества не получают.

В состав Ревизионной комиссии Головной Компании входят:

- | | |
|------------------------------------|---|
| 1. Кобзев Андрей Николаевич | Заместитель
правового
и
имущественных
отношений
в
ТЭК
Федерального агентства по энергетике |
| 2. Оселедько Виктория Владимировна | Заместитель
директора
Минпромэнерго России |
| | Управления
обеспечения
и
в
ТЭК
Департамента |

- | | |
|----------------------------------|---|
| 3. Писарев Юрий Борисович | Руководитель Контрольно-ревизионного управления ОАО «НК «Роснефть» |
| 4. Радькова Наталия Владимировна | Начальник отдела бухгалтерского учета и отчетности Департамента бюджетной политики и финансов |
| 5. Феодосьев Лев Владимирович | Руководитель Департамента ОАО «НОВАТЭК» |

Исполнительный орган Головной Компании:

- | | |
|-------------------------------|------------------------------|
| Богданчиков Сергей Михайлович | Президент ОАО «НК «Роснефть» |
|-------------------------------|------------------------------|

В состав Правления Головной Компании входят:

- | | |
|----------------------------------|--|
| 1. Богданчиков Сергей Михайлович | Президент ОАО «НК «Роснефть»,
Председатель Правления |
| 2. Караганов Сергей Васильевич | Вице-президент ОАО «НК «Роснефть» |
| 3. Кудряшов Сергей Иванович | Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть» |
| 4. О'Браен Питер Ллойд | Руководитель группы финансовых советников при президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице-президента ОАО «НК «Роснефть» |
| 5. Барановский Анатолий Иванович | Вице-президент ОАО «НК «Роснефть» |
| 6. Землюк Степан Васильевич | Вице президент ОАО «НК «Роснефть» |
| 7. Ким Сун Не | Главный бухгалтер ОАО «НК «Роснефть» |
| 8. Турсунов Ризо Шарипович | Вице-президент ОАО «НК «Роснефть» |

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

Данные об исполнительных и контрольных органах Головной Компании приведены по состоянию на 31.12.2007 года.

Структура уставного капитала

По состоянию на 31 декабря 2007 года владельцами 10 598 177 817 акций Головной Компании являлись:

- владельцем 7 965 816 383 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 75,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- владельцем 1 обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,000000009 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлась Российская Федерация в лице Федерального Агентства по управлению федеральным имуществом;

- владельцем 1 000 000 000 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 9,44 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось ООО «РН-Развитие»;
- номинальным держателем 1 210 564 190 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 11,42 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлся Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации;
- номинальным держателем 228 681 153 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 2,16 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлось Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»;
- владельцами и номинальными держателями 129 897 224 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 1,22 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись юридические лица, владеющие менее 1% акций;
- владельцами 63 218 866 обыкновенных акций ОАО «НК «Роснефть», составляющими 0,60 % от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Компании, являлись физические лица.

Количество акций Компаний Группы, выпущенных, но не оплаченных, номинальная стоимость акций Компаний Группы, находящихся на их собственном балансе

Акции Компаний Группы, выпущенные, но не размещенные, отсутствуют.

Номинальная стоимость акций Компаний Группы, находящиеся на их собственном балансе, по состоянию на 31.12.2007 г. составляет 10 млн. руб. В отчетности собственные акции, выкупленные у акционеров отражены по номинальной стоимости, сумма расходов на приобретение составила 197 203,28 млн.руб. и отнесена на расходы. Сумма переоценки акций, котируемых на свободном рынке, составила 37330,61 млн.руб. отражена по статье «Добавочный капитал».

Описание деятельности Группы

Основными видами деятельности Группы являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти, производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Продажа нефти, газа, газового конденсата и продуктов нефтепереработки;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Головная Компания получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой и инвестиционной деятельности и обязательств также выражена в долларах США. При этом, большая часть осуществленных операционных и инвестиционных затрат, прочих обязательств, а также налоговые обязательства выражены в российских рублях. В связи с падением курса доллара США относительно рубля Головная Компания подвержена соответствующему валютному риску, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть.

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

Перечень дочерних, зависимых и прочих обществ, входящих в Группу с указанием принадлежащих Головной Компании долей в уставном капитале и доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве на 31 декабря 2007 года приведен в таблице.

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% в голосующих акциях
Нефтедобывающие предприятия			
1	ООО "РН-Северная нефть"	100,00	

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% В голосующих акциях
2	ЗАО "Комсомольскнефть"	100,00	100,00
3	ООО "РН-Краснодарнефтегаз"	100,00	
4	ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"	68,70	91,60
5	ООО "РН-Пурнефтегаз"	100,00	
6	ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	100,00	
7	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	100,00	
8	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	100,00	
9	ОАО "Грознефтегаз"	51,00	51,00
10	ООО "Компания Полярное Сияние"	50,00	
11	ОАО "Дагнефтегаз"	40,00	40,00
12	ОАО "Верхнечонскнефтегаз"	25,94	25,94
13	ООО "Каспойл"	75,10	
14	ЗАО "Банкорнефть»	0,84	0,84
Нефтеперерабатывающие предприятия			
15	ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	100,00	
16	ОАО "НК "Роснефть"-МЗ "Нефтепродукт"	65,42	87,23
17	ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	100,00	
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
18	ООО "РН-Востокнефтепродукт"	100,00	
19	ОАО "НК "Роснефть"-Ставрополье"	100,00	100,00
20	ОАО "НК "Роснефть"-Кубаньнефтепродукт"	89,50	96,61
21	ОАО "НК "Роснефть"-Кабардино-Балкарская Топливная Компания"	88,66	92,91
22	ОАО "НК "Роснефть"-Курганнефтепродукт"	83,32	90,33
23	ОАО "НК "Роснефть"-Карачаево-ЧеркесскНП"	85,99	87,46
24	ОАО "НК "Роснефть"-Смоленскнефтепродукт"	66,67	86,97
25	ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	100,00	
26	ОАО "НК "Роснефть"-Алтайнефтепродукт"	64,18	78,59
27	ОАО "НК "Роснефть"-Ямалнефтепродукт"	49,52	66,03
28	ОАО "НК "Роснефть"-Мурманскнефтепродукт"	45,38	60,51
29	ООО "РН-Находканефтепродукт"	100,00	
30	ОАО "НК "Роснефть"-АРТАГ"	38,00	50,67
31	ООО "РН- Трейд"	99,99	
32	ОАО "Московская газовая компания"	50,00	50,00
33	ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	100,00	
34	ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»	97,51	97,51
35	ООО "Ю-Кубань"	49,00	
Прочие организации			
Группа сахалинских проектов			
36	ЗАО "Сахалинские Проекты"	100,00	100,00
37	ЗАО "Востокшельф"	100,00	100,00
38	"West Kamchatka Holding B.V."	60,00	60,00
39	ООО "РН-Кайганнефтегаз"	100,00	
40	ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	99,00	99,00
41	ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	99,00	99,00
42	ЗАО "РН-Астра"	100,00	100,00
43	ООО "Восток-Шмидт Инвест"	99,00	
44	ООО "Запад-Шмидт Инвест"	99,00	
45	ОАО "Роснефть-Сахалин"	55,00	55,00
46	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% В голосующих акциях
47	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
Управление зарубежными проектами			
48	ООО "Роснефть Интернэшнл Лтд"	100,00	100,00
49	ООО "РН-Казахстан"	99,99	
50	ООО "Роснефть Шелл Каспизн Венчурс Лтд"	51,00	51,00
Группа сервисных предприятий			
51	ООО «РН-Бурение»	100,00	
52	ООО «РН-Сервис»	0,0059	
53	ООО «РН-Энерго»	100,00	
54	ООО «Дубининское»	100,00	
55	ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»	100,00	100,00
56	ООО «РН-Информ»	100,00	
57	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
58	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
59	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
60	ООО «ЮНГ-Теплонефть»	1,00	
61	ООО «ЮНГ-Энергонефть»	1,00	
62	ООО «ЮНГ-Нефтехимсервис»	1,00	
63	ООО «Базовый комплекс»	1,00	
64	ООО «ЮНГ-Сервис»	1,00	
65	ООО «Краснодарнефтегаз-Ремонт»	0,34	
66	ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	1,00	
67	ООО «КНГ-КУТТ»	0,83	
68	ООО «КНГ-СТС»	0,78	
69	ООО «КНГ-Питание Сервис»	1,00	
Наука			
70	ООО «СахНИПИморнефть»	100,00	
71	ООО «РН-УфаниПИнефть»	100,00	
72	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	100,00	
Логистика и транспорт			
73	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	51,00
74	ООО «Дальтрансгаз»	25,00	
75	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	
76	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00
Группа финансовых институтов			
77	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
78	ООО «Охабанк»	33,40	
79	ОАО «АБ «Кубаньбанк»	0,58	0,62
Группа прочих организаций			
80	ЗАО "Росшельф"	26,42	26,42
81	ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"	25,00	25,00
82	ЗАО "Рос&Нефть"	25,00	25,00
83	ООО «Пурсатком»	49,00	
84	ООО «Восток Энерджи»	51,00	
85	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
86	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	
87	ЗАО «Ордалия 2000»	100,00	100,00
88	ООО «ФТТ Сервис»	100,00	

№ п/п	Наименование организации	Доля участия Головной Компании	
		% УК	% В голосующих акциях
89	ООО «ЧОП «СКБ»	100,00	
90	ООО «ЧОП «Гранит»	100,00	
91	ООО «Учет и отчетность»	100,00	
92	ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	91,04
93	ООО «Санаторий «Минеральный»	1,00	
94	ООО «Санаторий «Изумрудный»	1,00	
95	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,50	
96	ООО «Туапсенефтепродукт-Торговля и ресторанный бизнес»	1,00	
97	ООО «Туапсенефтепродукт-Автосервис»	1,00	
98	ООО «Туапсенефтепродукт-Санаторий «Смена»	1,00	
99	ЗАО «Черноморнефтегаз»	0,10	0,10
100	ОАО «Куйбышевнефтеоргсинтез»	0,002	0,002
101	ОАО «Варуст»	60,25	60,25
102	ЗАО СП «Капителли»	16,59	16,59
103	ОАО «Хантымансийскинтерспорт»	15,00	15,00
104	ЭООО «Орион»	9,50	

Кроме того, Головная Компания участвует в Негосударственном пенсионном фонде «Нефтегарант» - долгосрочное финансовое вложение в эту организацию в декабре 2005 года было списано, но при этом Головная Компания осталась учредителем.

- Производственные показатели Группы

По итогам 2007 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Группой получена в размере 357 578,1 млн. рублей. По отношению к уровню 2006 года (206 130,3 млн. рублей) рост показателя составил 73%.

В 2007 году на промыслах Группы добыто 112,5 млн. тонн нефти с газовым конденсатом (в т.ч. ООО «Полярное Сияние» - 1,2 млн. тонн и ОАО «Удмуртнефть» - 6,1 млн. тонн). Что на 26,4 млн.тонн больше, чем в 2006 году (86,1 млн.тонн) и 16,5 млрд. куб. м газа, таким образом, запланированные показатели выполнены, соответственно на 109% и 110%.

Добыча газа по сравнению с 2006 годом (13,7 млрд. куб. м) увеличилась на 20,4% или на 2,8 млрд. куб. м.

По Группе выполнен объем капитальных вложений в сумме 155 041 млн. рублей (с учетом НДС, уплаченного поставщикам и подрядчикам), что составляет 90 % к плану года или 179,9 % к 2006 году. Ввод в действие основных средств с учетом НДС составил не менее 117 941 млн. рублей при плане 110 225 млн. рублей (107% к плану) или 154% к 2006 году.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Группы увеличился в 2007 году на 26,8 % и составил на 31.12.2007 года 26,9 тыс. скважин. Введено в эксплуатацию из бурения 659 нефтяных скважин (в 2006 году было введено 410 таких скважин).

В 2007 году компаниями Группы были приобретено 17 новых лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в Иркутской области, Красноярском крае, Ямало-Ненецком АО, Самарской области, Ханты-Мансийском ОА, Томской области, на шельфе Охотского моря, в акватории Черного моря.

Головная Компания и компании Группы вовлечены в программы по разработке месторождений и геологоразведке на лицензионных участках Головной Компании, на территории дочерних обществ и на территориях, где Группа и ее дочерние общества участвуют в долевых проектах. Финансирование затрат осуществляется, в основном, за счет собственных средств. Наряду с этим, Группа занималась поиском других источников финансирования. По мнению руководства, Группа получит все необходимое финансирование для успешного завершения указанных программ.

Общий объем нефтяного сырья Группы, направленного на переработку на российские нефтеперерабатывающие заводы в 2007 году составил 50,1 млн. тонн, в том

числе на собственные заводы (включая мини НПЗ), было направлено 40,6 млн. тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефтяного сырья был увеличен по сравнению с уровнем 2006 года на 104 %.

Реализация нефтепродуктов составила 45,5 млн. тонн, что выше уровня 2006 года на 9%. При этом реализация нефтепродуктов на экспорт в 2007 году составила 21,1 млн. тонн ((-21%) к соответствующему показателю 2006 года). Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации через сбытовые Компании Группы закупаемых нефтепродуктов увеличился с 9,6 млн. тонн в 2006 году до 24,4 млн. тонн в 2007 году или на 155%. Через сеть АЗС было реализовано 2,9 млн. тонн нефтепродуктов или 264% к 2006 году.

По итогам работы за 2007 год среднесписочная численность работающих в компаниях Группы, включенных в отчетность, составила 106,0 тыс. человек. Численность работников в 2007 году составила 184,3 % к численности сотрудников в 2006г. (увеличилась на 48,5 тыс. человек). Рост числа работников связан с включением в состав Группы новых приобретенных дочерних обществ и расширением производства и увеличением объемов работ.

- Методика подготовки консолидированной (сводной) отчетности

Нормативная база подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (в ред. Приказов Минфина РФ от 30.12.1999 N 107н, от 24.03.2000 N 31н, от 18.09.2006 N 116н, от 26.03.2007 N 26н, с изм., внесенными решением Верховного Суда РФ от 23.08.2000 N ГКПИ 00-645);

- Приказ Минфина РФ от 22 июля 2003 г. №67н «О формах бухгалтерской отчетности организации» (в ред. Приказов Минфина РФ от 31.12.2004 N 135н, от 18.09.2006 N 115н);

- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденное Приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 115н);

- Методические рекомендации по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 30 декабря 1996 г. № 112 (в ред. Приказа Минфина РФ от 12.05.99 N 36н) – далее «Методические рекомендации по составлению сводной отчетности»;

- Международных стандартов финансовой отчетности (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности).

Основные требования к сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы объединяет бухгалтерскую отчетность Головной Компании и ее Дочерних обществ, а также включает данные о Зависимых обществах, являющихся юридическими лицами по законодательству места их государственной регистрации.

В сводную бухгалтерскую отчетность включена бухгалтерская отчетность Дочерних обществ, соответствующая критериям, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности.

Сводная бухгалтерская отчетность составлена в порядке, объеме и по формам, разработанным и утвержденным Головной Компанией, исходя из Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99). При этом типовые формы бухгалтерской отчетности дополнены статьями и данными, необходимыми заинтересованным пользователям сводной бухгалтерской отчетности.

До составления сводной бухгалтерской отчетности выверены и урегулированы все взаиморасчеты и иные финансовые взаимоотношения Головной Компании и Дочерних обществ, а также Дочерних обществ между собой.

Сводная бухгалтерская отчетность представляется учредителям (участникам) Головной Компании. Иным заинтересованным пользователям сводная бухгалтерская отчетность представляется в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, или по решению Головной Компании.

Правила подготовки сводной отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность Группы сформирована в соответствии с порядком, установленным Методическими рекомендациями по составлению сводной отчетности и Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) (в части положений консолидации, не оговоренных в Методических рекомендациях по составлению сводной отчетности). Объединение показателей бухгалтерской отчетности Головной Компании и Дочерних обществ в сводную бухгалтерскую отчетность производилось с применением следующих основных правил:

1. Использование единой учетной политики в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов.

2. Составление бухгалтерской отчетности компаниями Группы за один и тот же период и на одну и ту же отчетную дату.

3. В сводную бухгалтерскую отчетность не включались:

1) финансовые вложения Головной Компании в уставные капиталы Дочерних обществ и, соответственно, уставные капиталы Дочерних обществ в части, принадлежащей Головной Компании;

2) показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;

3) выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами и затраты, приходящиеся на эту реализацию;

4) любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также между Дочерними обществами;

5) прибыль и убытки от операций между Головной Компанией и Дочерними обществами, а также Дочерних обществ между собой;

6) дивиденды, выплачиваемые Дочерними обществами Головной Компании, либо другим Дочерним обществам Группы, а также Головной Компанией своим Дочерним обществам. В сводной бухгалтерской отчетности отражены дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в Группу;

4. В соответствии с принципами МСФО уставный капитал Компаний Группы в части, не принадлежащей Головной Компании, отражен в сводном балансе по строке «Доля меньшинства» (как одна из составляющих чистых активов Дочерних обществ, принимаемых в расчет доли меньшинства на отчетную дату). Таким образом, строка «Уставный капитал» отражает только величину уставного капитала Головной Компании.

Сфера консолидации

В сводную бухгалтерскую отчетность за 2007 год включены следующие дочерние общества Группы.

Название	Основная деятельность
ООО "РН-Юганскнефтегаз"	Оказание операторских услуг
в том числе:	
ООО "ЮНГ-Теплонефть"	Сервисы
ООО "ЮНГ-Энергонефть"	Энергетика
ООО "ЮНГ-Нефтехимсервис"	Сервисы
ООО "Базовый комплекс"	Сервисы
ООО "ЮНГ-Сервис"	Сервисы
ООО "РН-Сервис"	Сервисы
в том числе:	
ООО «Усинск- Нефтепромремонт»	Сервисы
ООО «Усинск - Снабсервис»	Сервисы
ООО «Усинск - КРС»	Сервисы
ООО «Усинск – Коммунальный сервис»	Сервисы
ООО «Усинское УТТ»	Сервисы
ООО «ПНГ- Коммунальный сервис»	Сервисы
ООО «ПНГ - КРС»	Сервисы
ООО «ПНГ - Нефтепромсервис»	Сервисы
ООО «ПНГ- ОРС»	Сервисы
ООО «ПНГ - Склад»	Сервисы

ООО «ПНГ - Спецтранспорт»	Сервисы
ООО «ПНГ - Транспорт»	Сервисы
ООО «Охинский механический завод»	Сервисы
ООО «Геофизическая контора»	Сервисы
ООО «Сахалин-склад»	Сервисы
ООО «Сахалинское УТТ»	Сервисы
ООО "Самаранефтепромсервис"	Сервисы
ООО " Нефтегорское УТТ"	Сервисы
ООО " Безенчугское УТТ "	Сервисы
ООО "Самарский ПРС"	Сервисы
ООО " Отрадненское УТТ "	Сервисы
ООО "Мамонтовское ПРС"	Сервисы
ООО "Пойковское УТТ"	Сервисы
ООО "Стрежнефтепромсервис"	Сервисы
ООО "Стрежэкология"	Сервисы
ООО "Стрежевское УТТ"	Сервисы
ООО "Юганскнефтепромсервис"	Сервисы
ООО "Стрежевской ПРС"	Сервисы
ООО "Пыть - Яхское УТТ"	Сервисы
ООО "Юганское УТТ"	Сервисы
ООО "Стрежэнергонепть"	Сервисы
ООО "Суходольское УТТ"	Сервисы
ООО "Самараэнергонепть"	Сервисы
ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"	Оказание операторских услуг
в том числе:	
ОАО "Сахалинморнефтемонтаж"	Сервисы
ООО "РН -Краснодарнефтегаз"	Оказание операторских услуг
в том числе:	
ООО "КНГ-Ремонт"	Сервисы
ООО "Нефтегазовая производственная экспедиция"	Сервисы
ОАО "НГТ-Энергия"	Сервисы
ООО "КНГ-Кубанское Управление технологического транспорта"	Сервисы
ООО "КНГ-Специальный Технологический Сервис"	Сервисы
ООО "КНГ-Питание Сервис"	Сервисы
ООО "Санаторий Изумрудный"	Санаторно-курортные услуги
ООО "Санаторий "Минеральный"	Санаторно-курортные услуги
ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"	Санаторно-курортные услуги
ОАО "КНГ-"Машзаводсервис"	Сервисы
ООО "РН -Пурнефтегаз"	Оказание операторских услуг
ООО «Пурнефтепереработка»	Сервисы
ООО "РН-Ставропольнефтегаз"	Оказание операторских услуг
ООО "РН-Северная нефть"	Оказание операторских услуг
ОАО «Грознефтегаз»	Оказание операторских услуг
ООО «Компания Полярное Сияние»	Добыча нефти и газа
ОАО "НК-РН-Дагнефть"	Добыча нефти и газа
ОАО "Дагнефтегаз"	Добыча нефти и газа

ЗАО "Комсомольскнефть"	Добыча нефти и газа
ООО "РН-Комсомольский НПЗ"	Переработка нефти и газа
ООО "РН-Туапсинский НПЗ"	Переработка нефти и газа
ОАО "НК "Роснефть"- Московский ОПЗ Нефтепродукт	Переработка нефти и газа
ООО "РН-Туапсенефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО " ТНП-Торговля и ресторанный бизнес"	Общепит
ООО " ТНП-Автосервис"	Автосервис
ООО " ТНП-Смена"	Санаторно-курортные услуги
ЗАО "Юг-Ойл"	Сервисы
ОАО "НК "РН-Кубаньнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Тэско"	Реализация нефтепродуктов
ООО "Кубань-Сервис"	Сервисы
ОАО "НК "РН-Алтайнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Адалин"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Находканефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Востокнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Кабардино-Балкарская ТК"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Курганнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Смоленскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Октан Сервис"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Ямалнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Мурманскнефтепродукт"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Экспонефть"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Артаг"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "НК "РН-Ставрополье"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Смарт-Транзит"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "Смарт-Ростов"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РС Сервис"	Реализация нефтепродуктов
ООО "Рокада-Маркет"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "Находкинский нефтеналивной морской торговый порт"	Реализация нефтепродуктов
ЗАО "Востокшельф"	Управление инвестиционными проектами
ООО "РН-Энерго"	Энергетика
ЗАО "Сахалинские проекты"	Управление инвестиционными проектами
ООО "РН-Кайганнефтегаз"	Управление инвестиционными проектами
ЗАО "РН-Астра"	Управление инвестиционными проектами
ОАО "РН-Сахалин"	Управление инвестиционными проектами

ООО "Венинефть"	проектами
ЗАО "Восток-Шмидт Нефтегаз"	ГРР
ЗАО "Запад-Шмидт Нефтегаз"	ГРР
ООО "Восток-Шмидт-Инвест"	ГРР
ООО "Запад-Шидт Инвест"	Инвестиционная деятельность
ООО "РН-Казахстан"	Инвестиционная деятельность
в том числе:	Управление зарубежными проектами
ООО "РН-Каспмор"	Поиск, разведка, ГИС
ООО "РН-Шельф-Юг"	Добыча нефти и газа
ЗАО "Роснефтефлот"	Логистика и транспорт
в том числе:	
ООО "Морское агентство "Шельф-флот"	Услуги морского агентирования
Shelf Crewing Services Ltd	Комплектование экипажей
ООО "РН-Трейд"	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО "РН-Развитие"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "Нефть-Актив"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "НефтьТрейдГрупп"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "НефтьИнвест-НК"	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
ООО "Трейдинг"	Реализация нефтепродуктов
ОАО "Московская газовая компания"	Реализация нефтепродуктов
ООО "РН-Бурение"	Сервисы
ООО "Комсомольскнефтезаводремстрой"	Сервисы
ООО "КНПЗ-Сервис"	Сервисы
ООО "ЧОП "КНПЗ -Страж"	Охранные услуги
ОАО "Пурнефтеотдача"	Сервисы
ОАО "Сахалинморнефтегаз-АМК"	Сервисы
ООО "СахалинНИПИморнефть"	Наука
ЗАО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Управление проектами
ООО "Каспойл"	Добыча нефти и газа
ООО "НК "Роснефть-НТЦ"	Наука
в том числе:	
ДООАО "КОЭ УПНП и КРС"	Сервисы
ОАО "Всероссийский Банк Развития Регионов"	Банковская деятельность
в том числе:	
ООО "ОхаБанк"	Банковская деятельность
ООО «Роснефть Интернэшнл ЛТД»	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
Skyline Asset Management Ltd	Владение недвижимостью

Shelf Support Shiphold Limite
RN-Shipping Limited

Трампет Лимитед
Rubio Holdings LTD
RN-Holdings Ltd.
Venin Holding Ltd.

ОАО "СП Антарес"
Oxoil Limited

в том числе:

ЗАО "Компания "ПАРКойл"

в том числе:

ООО "Вега"

ООО "ПАРКойл-Раменье"

ООО "ПАРКойл-Раменское"

ООО "Парк-Сервис".

RN Vankor BV

ЗАО Ванкорнефть

Taihu Limited

в том числе:

ЗАО "Промлизинг"

в том числе

ОАО "Удмуртнефть"

в том числе:

ЗАО "Технологический транспорт"

ЗАО "Капитальный ремонт скважин"

ООО "Центр бухгалтерского учета"

ЗАО "Удмуртнефть-Бурение"

ООО "ТК "Новый регион"

ООО "Удмуртнефть-Снабжение"

ООО "Механик"

ООО "Нефтебытсервис"

ООО "Нефтетрубопроводсервис"

ООО "Ойл-Телеком"

ООО "Специальный технологический транспорт"

ООО "Удмуртэнергонепфть"

ЗАО "ИННЦ"

ООО "ЧОП "Гарант-Ижевск"

ООО "РЦСУ-Ижевск"

ООО "КУИК"

АНО "УЦ "Нефтяник"

Rosneft Investments

в том числе:

Anglo Siberian Oil Cyprus Ltd (ASOC)

Владение недвижимостью

Выполнение контрактных
обязательств для судна
"Исполин"

Экспорт углеводородов

Аренда танкеров

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность

Реализация нефтепродуктов

Реализация нефтепродуктов

Реализация нефтепродуктов

Сдача имущества в аренду

Оптовая торговля

Сдача имущества в аренду

Сдача имущества в аренду

Инвестиционная деятельность

Добыча нефти и газа

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность

Добыча нефти и газа

Сервисы

Сервисы

Услуги по ведению
бухгалтерского учета

Сервисы

Телевещание

Материально-техническое
обеспечение

Сервисы

Сервисы

Сервисы

Услуги Электросвязи

Сервисы

Энергетика

Наука

Охранные услуги

Услуги в области экономики и
управления

Сдача имущества в аренду

Образовательные услуги

Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность

в том числе:	
ООО "Енисейнефть"	Геологоразведка нефти и газа
ООО "Таймырнефть"	Геологоразведка нефти и газа
Sakhalinskaya Drilling	Инвестиционная деятельность
Kurilskaya Drilling	Инвестиционная деятельность
Transshelf Drilling	Инвестиционная деятельность
Ekhaby Drilling	Инвестиционная деятельность
Okha Drilling	Инвестиционная деятельность
Anglo Siberian Oil Services (ASOS)	Инвестиционная деятельность
Anglo Siberian Oil Company (ASOCC)	Инвестиционная деятельность
Losiem Commerci	Инвестиционная деятельность
Asoc Holdings	Инвестиционная деятельность
ООО «ЮКОС-Мамонтово»	Сервисы
ООО «Охинская ТЭЦ»	Энергетика
ООО «ПСО Ласточка»	Санаторно-курортные услуги
ООО «Восток-Энерджи»	ГРП
ООО «РН-УфаНИПИНефть»	Наука
ОАО «Томскнефть»	Добыча нефти и газа
в том числе:	
ООО "Печатник"	Издательская деятельность
ООО "Центр информационных технологий"	Информационные услуги
ОАО "ТомскНИПИнефть" ВНК	Научные исследования и проектные работы
ЗАО "Томск-Петролеум унд Газ"	Добыча нефти и газа
ЗАО "Васюган"	Сдача имущества в аренду
ООО ЧОП "Крон"	Охранная деятельность
ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»	Добыча нефти и газа
в том числе:	
ОАО «Енисейнефтегаз»	Оказание услуг по строительству и испытанию скважин
в том числе:	
ООО «УРС Енисейнефтегаз»	Посредническая, закупочная деятельность товарами народного потребления и производственного и технического назначения
ЗАО «ТПТУ связи Енисейнефтегаз»	Услуги связи
ЗАО «Красноярскгеофизика»	Геофизические исследования
ОАО «Самаранефтегаз»	Добыча нефти и газа
в том числе:	
ООО "Самаранефтегаз-Сервис"	Сервисы
ООО "Самаранефтегаз-Склад"	Сервисы
ООО "Сервисэкология"	Услуги природоохранного назначения
ООО "Самаранефтеавтоматика"	Сервисы
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Переработка нефти
в том числе:	
ОАО "Востоксибмаш"	Производство специального

ОАО "Ангарский Завод Катализаторов Органического Синтеза" ОАО "АУЭС" ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» в том числе: ООО "СКАН" ОАО «Ангарский завод полимеров»	и	оборудования Производство катализаторов и нефтехимической продукции Энергетика Переработка нефти
ООО «Стрежевской НПЗ» ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» в том числе: ООО "Новокуйбышевский завод катализаторов"		Санаторно-курортные услуги Переработка отстаточной продукции переработки нефти и производство полимеров Переработка нефти Переработка нефти
ООО "Новокуйбышевский завод масел и присадок" ООО "Отель Веста" ООО "Ремонтно-мехнический завод" ООО "СОК "Здоровье" ООО "Сервис-Центр" ОАО «Сызранский НПЗ» ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод» ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод» ОАО «Самаранефтепродукт» в том числе: ОАО АЗС-Сервис ООО «Самара-Терминал»		Производство и ремонт катализаторов Переработка продукции переработки нефти и производство масел и присадок Санаторно-курортные услуги Производство теплообменных устройств Санаторно-курортные услуги Сервисы Переработка нефти и газа Переработка газа
ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК ЗАО «Иркутскнефтепродукт» в том числе: ООО "Иркутск-Терминал" ООО «МАГИС» ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК» ОАО «Бурятнефтепродукт» в том числе: ООО "Бурят-Терминал" ООО «База отдыха Энхалук» ООО «АССЕТ» ОАО «Хантымансийскнефтепродукт» ООО «Хакас-Терминал» ООО «Томск-Терминал» ЗАО «Ачинск-Терминал»		Переработка газа Переработка газа Реализация нефтепродуктов Сервисы Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов Реализация нефтепродуктов Реализация нефтепродуктов Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов Реализация нефтепродуктов Реализация нефтепродуктов Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов Санаторно-курортные услуги Реализация нефтепродуктов Реализация нефтепродуктов Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов

ЗАО «Новокуйбышевск-Терминал»	Сдача в аренду имущества
ЗАО «Куйбышев-Терминал»	Сдача в аренду имущества
ЗАО «Сызрань-Терминал»	Сдача в аренду имущества
ООО «ЭПУ-Сервис»	Сервисы
ООО «МНУ»	Сервисы
ООО «Имущество-Сервис-Стрежевой»	Сдача в аренду имущества
ООО «Имущество-Сервис- Нефтеюганск»	Сдача в аренду имущества
ООО «ЮганскЭПУсервис»	Сдача в аренду имущества
ООО «Мамонтов ЭПУсервис»	Сдача в аренду имущества
ЗАО «МАНОЙЛ»	Сдача в аренду имущества
ООО «Аутсорсинг»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ООО «Центр досуга и спорта»	Социальная сфера
ООО «ЮКОС Карт»	Выпуск и обслуживание пластиковых карт
ООО «Самара-Электро-Сервис»	Сервисы
ООО «Сервисный Центр»	Сервисы
в том числе:	
ОАО "АНХРС"	Сервисы
ООО «Имущество-Сервис-Самара»	Сдача в имущества в аренду
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Переработка нефти и газа
в том числе:	
ООО "Офис"	Сервисы
ООО «Самарский инженерно-технический центр»	Наука
ООО «Кинельский склад»	Сдача имущества в аренду
ООО «Центр Учет»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ООО «Юганскнефтегеофизика- ГЕОФИМП»	Наука
ООО «ЮганскНИПИнефть»	Наука
ОАО «Ангарскнефтехимпроект»	Наука
ОАО «Томскнефтегеофизика» ВНК	Наука
ОАО НПФ «Геофит» ВНК	Наука
ОАО «Самаранефтегеофизика»	Наука
в том числе:	
ООО «БПТО ОАО Самаранефтегеофизика»	Сдача имущества в аренду и автоуслуги
ОАО «Средневожский НИИ нефтепереработке»	Наука
ОАО «Самаранефтехимпроект»	Наука
ООО «СамараНИПИнефть»	Наука
ООО «Пенза-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Ульяновск-Терминал»	Услуги хранения и перевалки

ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	нефтепродуктов
ОАО «Белгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Белгород-Терминал»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Брянск-Терминал М»	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Воронежнефтепродукт»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Воронеж-Терминал»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Липецк-Терминал М»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Приокский- Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Ростов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Тамбов-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ОАО «Гермес-Москва»	Реализация нефтепродуктов
ОАО ФПК «Кедр-М»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «НБА-Сервис»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Мытищинская топливная компания»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Авиатерминал»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Контракт Ойл»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ООО «Контракт Ойл П»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Контракт Ойл Р»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Ю-Тверь»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ООО «Подольскнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юкос-Петролеум»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юкос-Ладога»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «АгроНефтеПродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Энергосервис»	Сервисы
ЗАО «Орелнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юкос Авиэйшн Маркетинг»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Пензанефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «ЮКОС-М»	Предоставление услуг по управлению
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ООО «Фирма ВАО Р.Прим»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ООО "Юг-Ойл"	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «ЮГ-Терминал»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Юг-Миниойл»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «ЮКОС-Петролиум»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «Интернефть»	Реализация нефтепродуктов

ООО «Сервис-М»	Реализация нефтепродуктов
ЗАО «ЮКОС-РМ»	Информационно-консультационные услуги
ЗАО «ЮКОС-Москва»	Информационно-консультационные услуги
ЗАО «ЮКОС-ЭП»	Услуги по организации и управлению производством
ООО «Дубининское»	Сдача имущества в аренду
ЗАО «ЮКОС-ФБЦ»	Услуги по ведению бухгалтерского учета
ООО «Торговый Дом «ЮКОС-М»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО «ЮКОС-Балтика»	Реализация нефтепродуктов
ООО «Ю-Кубань»	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Ставропольнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов
в том числе:	
ООО «Ставрополь-Терминал»	Услуги хранения и перевалки нефтепродуктов
ООО «Вал Шатского»	Сервисы
ЗАО "Ордалия 2000"	Сервисы
ЗАО "Нефтепромстройсервис"	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
ООО "Дуома"	Инвестиционная деятельность
ООО "Альциона"	Инвестиционная деятельность
в том числе:	
ООО "ЦПУ-Самара"	Услуги по управлению
ООО "Самара-Реммаш-Сервис"	Сервисы
ООО "Транспорт-Безенчук"	Сервисы
ООО "Транспорт-Нефтегорск"	Сервисы
ООО "УРС-Самара"	Сервисы
ООО "Транспорт-Отрадный-2"	Сервисы
ООО "Бурение-Суходол"	Сервисы
ООО "Транспорт-Суходол"	Сервисы
ООО "Энергонефть-Самара"	Сервисы
ООО "ЦПУ-Стрежевой"	Услуги по управлению
ООО "Стрежевская Сервис-Экология"	Сервисы
ООО "УТТ-4"	Сервисы
ООО "УТТ-2"	Сервисы
ООО "Нефтепромремонт"	Сервисы
ООО "Энергонефть-Томск"	Сервисы
ООО "ПРС"	Сервисы
ООО "Стрежевское ДРСУ"	Сервис
ООО "ЦПУ-Нефтеюганск"	Услуги по управлению
ООО "ЮКОРТ"	Сервисы

ООО "Пыть-Яхавтотранс-3"	Сервисы
ООО "Пойковоспецавтотранс-2"	Сервисы
ООО "ЮганскСпецСтрой"	Сервисы
ООО "Юганскнефтепромбурсервис"	Сервисы
ООО "Мамонтовский КРС"	Сервисы
ООО "Юганскавтотранс-1"	Сервисы
ООО "Пыть-Яхское УАТ"	Сервисы
ООО "ЧОП-Абб"	Охранная деятельность
ЗАО "Сервисные технологии"	Услуги по управлению
ООО "Транспорт-Богучаны"	Сервисы
ООО "ФТТ Сервис"	Сервисы
ОАО "Самаранефтехимавтоматика"	Проектная деятельность
ОАО "Самаранефтепродукт-Автоматика"	Сервисы
ООО "РН-Информ"	Информационные услуги

Все вышеперечисленные общества, кроме группы компаний ООО «Роснефть Интернэшнл Лтд» зарегистрированы в Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Всероссийского Банка Развития Регионов была включена в сводную бухгалтерскую отчетность по общим правилам с предварительной трансформацией банковской отчетности в промышленную.

Согласно п.2.7. Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности, показатели бухгалтерской отчетности дочернего общества включаются в сводную бухгалтерскую отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения головной организацией соответствующего количества акций, доли в уставном капитале дочернего общества, либо иной возможности определять решения, принимаемые дочерним обществом. В конце декабря 2007 года осуществлена продажа 50% акций ОАО «Томскнефть» ВНК. В состав сводной (консолидированной) отчетности за 2007 год включены показатели отчетности ОАО «Томскнефть» ВНК, включая ее дочерние общества в полном объеме.

Бухгалтерский баланс группы «Томскнефть» по состоянию на 31 декабря 2007г. (статьи, по которым имеются показатели).

АКТИВ	код стр.	На конец отчетного периода (млн. руб.)
1	2	3
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	110	0,94
Основные средства	120	38279,78
Незавершенное строительство	130	7271,91
Доходные вложения в материальные ценности	135	47,93
Долгосрочные финансовые вложения	140	2788,28
Отложенные налоговые активы	145	321,18
Прочие внеоборотные активы	150	666,92

ИТОГО по разделу 1		190	49376,94
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы		210	3578,71
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз		220	391,54
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	18,96
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	14901,58
Краткосрочные финансовые вложения		250	5265,21
Денежные средства		260	367,56
Итого по разделу II		290	24523,56
БАЛАНС (сумма строк 190+290)		300	73900,5
		код стр.	На конец отчетного периода (млн.руб.)
Пассив			
1		2	3
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Добавочный капитал		420	12666,96
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	3289,93
Непокрытый убыток прошлых лет		465	2973,89
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	9024,45
Непокрытый убыток отчетного года		475	
Итого по разделу III		490	22007,45
Доля меньшинства		491	0,8
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Отложенные налоговые обязательства		515	3430,91
Прочие долгосрочные обязательства		520	
Итого по разделу IV		590	3430,91
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты		610	7226,73
Кредиторская задолженность		620	18425,09
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов		630	1530,92
Доходы будущих периодов		640	114,25
Прочие краткосрочные обязательства		660	21164,35
Итого по разделу V		690	48461,34
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)		700	73900,5

Отчет о прибылях и убытках группы «Томскнефть» за 2007 год

(млн. руб.)

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период
1	2	3

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)	2010	73 869
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе от проданных	2020	(51 536)
Валовая прибыль	2029	(22 333)
Коммерческие расходы	2030	(3 190)
Управленческие расходы	2040	(2 135)
Прибыль (убыток) от продаж	2050	17 008
II. Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	2060	2 321
Проценты к уплате	2070	(614)
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	2090	2 066
Расходы при продаже и ином выбытии прочего имущества	2100	(2 047)
Налоговые платежи	2110	(762)
Иные прочие доходы	2120	17 037
Иные прочие расходы	2130	(3 861)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2140	31 148
Отложенные налоговые активы\обязательства	2150	(3 445)
Текущий налог на прибыль	2152	(3 043)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	2160	24 660
Доля меньшинства	2180	(4)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	2190	24 656

Долгосрочные инвестиции в зависимые общества отражены в сводной отчетности в составе прочих финансовых вложений по фактическим произведенным затратам. Сумма вложений в зависимые общества составила 20 521,7 млн.руб. Перечень наиболее значимых зависимых обществ приведен в таблице.

Название	Доля участия, %	Фактические вложения, млн. руб
ЗАО СП «Афган-Роснефть»	50	1,5
ЗАО «Влакра»	50	2 790
ТОО «Адай Петролеум Компани»	50	59,6
ООО «Сибирская Интернет компания»	48,98	633,8
ЗАО «Каспий-1»	45	103,9
ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	3,03
ОАО «Нефтемаркет»	34,34	200,3
ОАО «НГК «Ставрополье»	31,81	6,4
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	26,26	92,3
ОАО «Кубанская генерирующая компания»	26,26	955,3
ЗАО «Росшельф»	26,42	248,3
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	6 838,5

ОАО «Томская распределительная компания»	25,88	657,5
ОАО «Томские магистральные сети»	25,88	272,5
ЗАО «Экса»	25,07	166,9
ОАО «Дальтрансгаз»	25	1571,3

Капитализированный доход по зависим обществам не включен в состав сводной, в связи с тем, что сводная (консолидированная) отчетность Группы ОАО «НК «Роснефть» составляется в более ранние сроки, чем отчетность зависимых обществ.

- **Информация об учетной политике**

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций по составлению сводной отчетности для составления сводной бухгалтерской отчетности Группы Компаний должна использоваться единая учетная политика в отношении аналогичных объектов учета. Для выполнения этого требования, начиная с 2002 г. учетная политика Дочерних обществ Группы, в основном, была приведена в соответствие с учетной политикой Головной Компании.

Учетная политика Дочерних обществ Группы сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 года № 60Н:

- 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 2007 году

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказания услуг или для управленческих нужд Группы в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев (для основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2001 года учитывался стоимостной критерий более 100 МРОТ за единицу).

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.05.2002 N 45н, от 12.12.2005 N 147н, от 18.09.2006 N 116н, от 27.11.2006 N 156н), основные средства Группы в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 01.01.2002 года по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 года № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 года по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 года № 1;
- по объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006 года, разрешено их единовременное списание при принятии объектов к учету, после 01.01.2006 года амортизация начисляется линейным способом.

Все объекты основных средств, находящиеся в запасе, амортизируются 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; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, 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;

с) проведены работы по частичной ликвидации; д) 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 проектно-сметной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

Исходя из приоритета содержания перед формой, принципа соответствия доходов и расходов и выполнения условий признания основных средств, объекты завершеного строительства, фактически эксплуатируемые, принимаются к учету в качестве объектов основных средств на дату подтверждения факта эксплуатации независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.00 г. № 91н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии. В сводной бухгалтерской отчетности нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости за минусом сумм начисленной амортизации.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

Затраты на выполнение научно-исследовательских работ в бухгалтерском учете учитываются в составе прочих расходов, поскольку (исходя из определения научно-исследовательских работ), являясь работами, носящими теоретический характер, предполагается, что по результатам данных работ не могут быть получены активы, использование которых будет приносить экономическую выгоду и использование которых в производстве и управленческих нуждах можно будет продемонстрировать. В связи с этим научно-исследовательские работы не соответствуют критериям признания затрат в качестве расходов на НИОКР.

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).

При отпуске МПЗ (кроме товаров, учитываемых по продажной стоимости) в производство и ином выбытии их оценка производится одним из следующих методов:

- по себестоимости каждой единицы;
- по средней себестоимости;
- по себестоимости первых по времени приобретения МПЗ (способ ФИФО);

Предпочтительным методом оценки МПЗ при их отпуске в производство и ином выбытии является метод средней себестоимости.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда обособленно учитывается в составе материалов. Стоимость такой специальной одежды погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации.

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

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. Проценты по кредитам и займам, полученным для приобретения материально-производственных запасов включаются в стоимость МПЗ до момента принятия их к учету.

6. Выручка от реализации продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов после перехода права собственности.

7. В бухгалтерском учете и отчетности 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 годом в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была распределена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения отражается в учете аналитическими записями по счету 84 «Нераспределенная прибыль» и в отчетности остаток по строке «Нераспределенная прибыль» 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.).

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 дочерних обществ, 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.

Не осуществляется перевод краткосрочной задолженности по выданным займам в долгосрочную, в случаях внесения в условия договоров изменений, в соответствии с которыми дата погашения задолженности продляется на срок не превышающий 365 дней с момента вынесения таких изменений.

Не осуществляется перевод долгосрочной задолженности по выданным займам в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

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 по первоначальной стоимости выбывающей единицы;

- прочие финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются исходя из средней первоначальной стоимости;

По Финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость по состоянию на 31 декабря отчетного года создается резерв под обесценение 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.

Ежегодно, в конце отчетного года, геологоразведочные активы должны проверяться на обесценение (уменьшение стоимости активов).

Геолого-разведочные активы отражаются в бухгалтерском балансе по статье «прочие внеоборотные активы».

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 Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам отражаются в составе расходов будущих периодов. списание расходов будущих периодов может быть полным при наступлении периода, к которому они относятся, или равномерным, если данные расходы относятся к нескольким периодам. По отдельным расходам будущих периодов может быть установлен способ списания - пропорционально объему выпущенной продукции.

14. 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 реализованной готовой продукции собственного производства и покупным товарам, в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи». Доля расходов на продажу, приходящейся на отгруженную, но не реализованную продукцию в бухгалтерской отчетности, форма № 1 «Бухгалтерский баланс», эти расходы показываются по строке «Товары отгруженные».

Расходы по транспортировке товаров до склада распределяются между проданными товарами и остатком товаров на конец месяца.

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 организации, прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности (когда это не является предметом деятельности организации), процентов, уплачиваемых организацией за предоставление ей в пользование денежных средств, а также расходы, связанные с

оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, определяются в порядке, аналогичном для признания расходов по обычным видам деятельности;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, а также возмещение причиненных организацией убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных кассационным судом или признанных Обществом;

- 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 решению суда последней инстанции;

- дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, включаются в расходы организации в сумме, в которой задолженность была отражена в бухгалтерском учете Общества;

- суммы уценки активов определяются в соответствии с правилами, установленными для проведения переоценки активов; включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2008 года

В целях повышения достоверности бухгалтерской отчетности в 2008 году вводятся следующие изменения:

1. При погашении дебиторской задолженности, под которую ранее был сформирован резерв, сумма резерва корректируется по состоянию на последнее число месяца, в котором была погашена соответствующая дебиторская задолженность. В учетной политике на 2007 год было предусмотрено списание части резерва на финансовые результаты в конце отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, если этот резерв в какой-либо части не будет использован вследствие того, что задолженность перестает быть сомнительной.

2. Для всех обществ, входящих в Группу, предусмотрено формирование резерва на отпуск. В учетной политике 2007 года была предусмотрена вариантность.

- Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В сводной отчетности Группы 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 Группы, 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 года № 359.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете основные средства отражены по первоначальной стоимости их приобретения, сооружения и изготовления. В отчетном году переоценка основных средств не производилась. Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации по ним в течение установленного срока полезного использования.

(млн. руб.)

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.07г.	Амортизация на 01.01.07г.	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.07г.	Амортизация на 31.12.07г.
				126 347,8
Здания и сооружения	241 842,3	87 277,3	422 822,9	62 929,0
Машины, оборудование, транспортные средства	68 364,1	21 723,7	149 237,1	26 682,7
Прочие виды (земельные участки,	2 892,1	1 419,1	8 091,5	

инструмент и т.д.)				
Всего	313 098,5	110 420,1	580 151,5	215 959,5

Увеличение остаточной стоимости основных средств произошло, главным образом, за счет ввода объектов строительства в эксплуатацию, приобретения нового оборудования и транспортных средств.

Стоимость основных средств, полученных в аренду Группой на начало года составляла 27 471,2 млн. рублей, а на конец года эта величина составила 47 434,4 млн. рублей. Платежи за арендованные компаниями Группы основные средства в 2007 году составила 5 319,5 млн. рублей. Сумма имущества, находящегося в залоге составила 568,1 млн. руб.

Незавершенное капитальное строительство увеличилось за отчетный период на 88% или на 55 036,8 млн. руб. (с 62 650,2 млн. руб. до 117 686,9 млн. руб.). Увеличение произошло за счет роста программы бурения и обустройства новых скважин, реализации проектов строительства 3-х танкеров, финансирования освоения Ванкорского лицензионного участка, реконструкции Туапсинского НПЗ.

- Нематериальные активы и деловая репутация

В состав нематериальных активов включены: типовые проекты на АЗС, товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочие.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

(млн. руб.)

Нематериальные активы (в показатель не включена деловая репутация)	Балансовая стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
На 01.01.2007г.	5 028,5	389,3	4 639,2
На 31.12.2007г.	5 103,4	613,1	4 490,3

Существенно увеличилась деловая репутация, отражаемая в бухгалтерском балансе отдельной строкой – с 89 608,9 млн. руб. на 01.01.2007г. до 391866 млн. руб. на 31.12.2007г. (на 302257,15 млн. руб.), рассчитываемая как разница между балансовой стоимостью финансовых вложений в Дочерние общества у Головной Компании и долей, принадлежащих Головной Компании в чистых активах (капитале) Дочерних компаний (без учета нераспределенной прибыли отчетного периода) на дату осуществления операции по приобретению акций. Увеличение деловой репутации стало следствием фактора:

Фактор	Влияние на изменение деловой репутации %
Увеличение деловой репутации вследствие прироста (покупки) акций и долей участия Головной Компании в дочерних обществах, учитываемых в составе финансовых вложений, изменения в составе или долей участия в дочерних обществах второго уровня подчинения и т.д.(230обществ)	+337

- Материально – производственные запасы

Состав запасов по Группе приведен в таблице.

(млн. руб.)

Наименование	На 01.01.2007г.	На 31.12.2007г.
Сырье и материалы	17 549,6	30 267,8
Затраты в незавершенном производстве	8 785,3	12 107,7
Готовая продукция и товары для перепродажи	19 492,8	40 301,9
Товары отгруженные	872,0	5 553,4
Расходы будущих периодов	4 453,1	6 241,9
Прочие запасы	1,3	1,5
Всего	51 154,1	94 474,1

Основными видами запасов сырья и материалов являются:

- Трубы;
- Стройматериалы;
- Химическая продукция;
- Запасные части (к энергоагрегатам, спецтехнике, прочему оборудованию);
- Кабель;
- Оборудование (запорная арматура, КИП, прочие);
- Нефтепродукты для собственного использования;
- Спецодежда

Большая часть этих материально-производственных запасов имеет сроки хранения до 3-х месяцев.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы, произведенные Компаниями Группы в текущем и предыдущих отчетных периодах, но относящихся к следующим отчетным периодам, такие как: затраты, связанные с приобретением лицензий на виды деятельности, с внедрением и адаптацией программных продуктов, со страхованием работников и имущества Компаний Группы.

- **Финансовые вложения**

Инвестиции в финансовые вложения оцениваются в отчетности компаний Группы по сумме фактических затрат. Сумма долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2007 года составила 53 512,19 млн. рублей и увеличилась по отношению к началу года на 502,28 млн. рублей или на 1 % (данный показатель по правилам консолидации не включает финансовые вложения Головной Компании в Дочерние общества).

Описание наиболее значимых вложений в Дочерние общества, включенные в сферу консолидации

Добыча:

ООО «РН-Северная нефть» образовано в 2005 году на базе ОАО «Северная нефть» и осуществляет производственную деятельность на территории Ненецкого автономного округа (НАО) и Республики Коми. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 6 249,9 млн. рублей.

ООО «РН-Пурнефтегаз» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и находится в Ямало-Ненецком автономном округе вблизи города Губкинский. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 8 527,2 млн. рублей.

ООО «РН-Юганскнефтегаз» разрабатывает 25 месторождений в Западной Сибири в Ханты-Мансийском АО. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 14 166,2 млн. рублей.

ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» расположено на о.Сахалин. Уставный капитал Общества составляет 2 879,4 млн. рублей. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %.

Общество ведет свою историю от треста «Сахалиннефть», который с 1928 года осваивает месторождения севера Сахалина. Сегодня ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» - крупнейшее предприятие на Дальнем Востоке России.

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 1 986,8 млн. рублей.

ООО «РН-Ставропольнефтегаз» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал Общества составляет 3 355,1 млн. рублей.

ОАО «Дагнефтегаз» образовано в 2003 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100 % (в т.ч. 60% владение через ОАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"). Уставный капитал общества составляет 329,6 млн. руб.

ОАО «Томскнефть» ВНК образовано в 1993 году. Общество осуществляет добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 50% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 60 594 млн. рублей. (В июне 2007 года приобретено 100% доли в УК, в декабре 2007 продано 50%).

ОАО «Самаранефтегаз» образовано в 1994 году. Общество владеет лицензиями на доразведку и разработку 112 нефтяных и газовых месторождений. Крупнейшие месторождения — Западно-Коммунарное, Белозерско-Чубовское, Озеркинское и Южно-Неприковское. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 100% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 104 031,9 млн. рублей.

ОАО «Восточно-сибирская нефтегазовая компания» образовано в 1994 году. ВСНК принадлежит лицензия на геологоразведку и разработку весьма перспективных месторождений в пределах Юрубченского блока Юрубчено-Тохомского нефтегазового месторождения и на разведку Агалеевского газоконденсатного месторождения в Восточной Сибири. Доля собственности Головной компании в обществе составляет 70,78% (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 893 млн. рублей.

Переработка:

ООО «РН-Комсомольский НПЗ» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ». Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 573,4 млн. рублей.

ООО «Ачинский НПЗ» образовано в 1982 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 13 627,6 млн. рублей.

ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» образовано в 1951 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 16 724,7 млн. рублей.

ОАО «Куйбышевский НПЗ» образовано в 1945 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 12 238,6 млн. рублей.

ОАО «Сызранский НПЗ» образовано в 1942 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 11 577,8 млн. рублей.

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» образовано в 1955 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 26 229 млн. рублей.

ОАО «Ангарский завод полимеров» образовано в 1997 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 3 507,2 млн. рублей.

Нефтепродуктообеспечение:

ООО «РН-Находканефтепродукт» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и является крупнейшим на российском Дальнем Востоке нефтяным терминалом, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и

реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 514,4 млн. рублей.

ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» и является крупнейшим предприятием нефтепродуктообеспечения Северо-запада России, занимающимся перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 546,5 млн. рублей.

ООО «РН-Туапсенефтепродукт» образовано в 2005 году на базе ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» и занимается перевалкой, хранением, сбытом и реализацией продуктов нефтепереработки. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 2 048,2 млн. рублей.

ЗАО «Бурятнефтепродукт» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 929 млн. рублей.

ЗАО «Иркутскнефтепродукт» образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 1 901 млн. рублей.

ООО «Иркутск-Терминал» образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 377 млн. рублей.

ОАО «Томскнефтепродукт ВНК» образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 344 млн. рублей.

ООО «Хакас-Терминал» образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 175,9 млн. рублей.

ОАО «Самаранефтепродукт» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 272 млн. рублей.

ООО «Самара-Терминал» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 1 465,7 млн. рублей.

ОАО «Белгороднефтепродукт» образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 291 млн. рублей.

ЗАО «Белгород-Терминал» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 704 млн. рублей.

ЗАО «Брянскнефтепродукт» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 687 млн. рублей.

ОАО «Воронежнефтепродукт» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 732 млн. рублей.

ЗАО «Воронеж-Терминал» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 914,6 млн. рублей.

ЗАО «Липецкнефтепродукт» образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 813 млн. рублей.

ЗАО «Липецк-Терминал М» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 914,6 млн. рублей.

ЗАО «Орелнефтепродукт» образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 694 млн. рублей.

ЗАО «Приокский Терминал» образовано в 1999 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 735 млн. рублей.

ЗАО «Тамбовнефтепродукт» образовано в 1997 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 379 млн. рублей.

ООО «Тамбов-Терминал» образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 731 млн. рублей.

ЗАО «Пензанефтепродукт» образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 945 млн. рублей.

ЗАО «Ульяновскнефтепродукт» образовано в 1994 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 162 млн. рублей.

ООО «Ульяновск - Терминал» образовано в 2002 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 225 млн. рублей.

ОАО ФПК «Кедр-М» образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 2 905 млн. рублей.

ЗАО «НБА-Сервис» образовано в 2000 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 444 млн. рублей.

ОАО «Гермес-Москва» образовано в 1993 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 599 млн. рублей.

ЗАО «Ю-Тверь» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 463 млн. рублей.

ООО «Ростов-Терминал» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 163 млн. рублей.

ООО «Юкос Авиэйшн Маркетинг» образовано в 2004 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 570 млн. рублей.

ЗАО «Ставропольнефтепродукт» образовано в 1995 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 1 025 млн. рублей.

ЗАО «Ю-Тверь» образовано в 1996 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 % (владение через ООО «Нефть-Актив»). Уставный капитал общества составляет 463 млн. рублей.

ООО «Торговый дом ЮКОС-М» образовано в 1998 году. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 55 000 млн. рублей.

Прочие:

ООО «РН-Бурение» занимается буровыми работами. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 4 374,9 млн. рублей.

ООО «РН-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 91,00 % (в т.ч. 81% владение через ООО «РН-Юганскнефтегаз»). Уставный капитал общества составляет 171 млн. рублей.

ООО «Дубининское» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 2 665 млн. рублей.

ЗАО «ЮКОС «Мамонтово» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 9 952 млн. рублей.

ЗАО «ЮКОС-Москва» занимается оказанием консультационных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 195 млн. рублей.

ЗАО «ЮКОС-М» занимается предоставлением услуг по управлению. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 6 300 млн. рублей.

ООО «Кинельский склад» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 13 017 млн. рублей.

ООО «Имущество-Сервис Нефтеюганск» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 13 017 млн. рублей.

ООО «Имущество-Сервис Самара» занимается сдачей имущества в аренду. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 642,6 млн. рублей.

ООО «Самара-Электро-Сервис» занимается оказанием сервисных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 504 млн. рублей.

ООО «Самаранефтегеофизика» занимается выполнением научно-исследовательских работ. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 100,00 %. Уставный капитал общества составляет 341 млн. рублей.

ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани» занимается оказанием санаторно-курортных услуг. Доля собственности Головной Компании в обществе составляет 71,5 %. Уставный капитал общества составляет 508,7 млн. рублей.

Участие в проектах совместной деятельности и СПП (в том числе проекты, финансируемые иностранными партнерами)

Российские проекты

В 2007 году ОАО «НК «Роснефть», как и в предыдущие годы, принимало участие в разработке и освоении ряда проектов, расположенных на российской территории.

Значительным проектом, в котором ОАО «НК «Роснефть» участвует с конца 2005 года, является проект «Верхнечонское месторождение» (доля участия 25,94%) совместно с ОАО «ТНК-ВР» (доля участия 62,7%) и Администрацией Иркутской области (доля участия 11,29%). Финансирование долевого участия в проекте осуществляется ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа, через Роснефть-Интернейшл Лимитед. В 2007 году был предоставлен займ Роснефть-Интернейшл Лимитед в размере 2317,51 млн.рублей.

В 2007 году на Верхнечонском месторождении сдана в эксплуатацию 1 очередь автодороги до Талаканского месторождения, начаты работы по строительству нефтепровода и головных насосных сооружений, закончено строительством 14 эксплуатационных скважин, две скважины в бурении. В рамках опытно-промышленной эксплуатации месторождения добыча нефти составила 37 тыс. тонн. На месторождении продолжаются комплексные работы по обустройству месторождения и обеспечения начала промышленной добычи нефти с 1 сентября 2008 года.

Проект «Юрубчено-Тохомское месторождение» появился в мае 2007 года в процессе реализации имущества ОАО «НК «ЮКОС», в рамках конкурсного производства. ОАО «НК «Роснефть» приобрело 70,78% акций ОАО «Востсибнефтегаз», которое в свою очередь, владеет лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородов сроком до 2021 года на Юрубчено-Тохомском нефтегазоконденсатном месторождении и, практически сразу, приступила к выполнению мероприятий по ускоренному вводу месторождения в разработку. Начаты изыскательские работы на месторождении. В рамках опытно-промышленной эксплуатации месторождения добыча нефти составила 39 тыс.тонн. Отпуск нефти сторонним организациям составил 29,518 тыс.тонн. Для финансирования долевого участия в проекте был предоставлен займ Роснефть-Интернейшл Лимитед в размере 710,82 млн.рублей.

Северо – Каспийский проект. В июле 2007 года в процессе реализации имущества ОАО «НК «ЮКОС», в рамках конкурсного производства ОАО «НК «Роснефть» приобрело 49,892% долевого участия в уставном капитале ООО «Каспийская нефтяная компания» (ООО КНК) -оператора проекта. В 2007 году на финансирование долевого участия в проекте выданы займы ООО КНК в размере 231,66 млн.руб.

По проекту «Темрюкско-Ахтарский участок, шельф Азовского моря» в 2007 г. было завершено разведочное бурение с берега наклонной скважины на частично находящейся в море перспективной структуре Новая (забой на 3840 м), начатое в 2006 году. Получен приток легкой нефти с дебитом около 170 т/сут и газовым фактором около 700 куб.м/т. Завершена консервация скважины и вывоз основного оборудования в связи с необходимостью решения вопросов получения разрешения на добычу углеводородов.

Проект осваивается с 2003г. ОАО «НК «Роснефть» совместно с ОАО «ЛУКОЙЛ» через ООО «НК «Приазовнефть» с равными долями участия - 42,5% (у Администрации Краснодарского края - 15 %). В 2007 году на финансирование проекта выдано займов ООО «НК «Приазовнефть» в размере 250,69 млн.руб.

Проект «Туапсинский прогиб, шельф Черного моря» осваивается ОАО «НК «Роснефть» со 100% долей участия с 2004 г. через свою дочернюю компанию ООО «РН-Шельф-Юг». Объем финансирования проекта ОАО «НК «Роснефть» в 2007 году составил 575,98 млн.руб., из них: по договору подряда 20,03 млн.руб., по агентскому договору 555,95 млн.руб.(выполнено сейсморазведочных работ на сумму 338,5 млн.руб., выплачено 5,4 млн.руб. на агентское вознаграждение и на 212,04 млн.руб. выдано авансов ООО «РН-Шельф-Юг» на проведение работ).

По результатам сейсморазведки выявлено около 20 наиболее перспективных структур. В 2007г. объем выполнения сейсморазведки 3Д составил 624 кв.км.

Проекты ближнего и дальнего зарубежья

Для реализации проектов «Адайский блок, Казахстан» и «Структура Курмангазы, шельф Казахстана», расположенных на территории Казахстана, а также проекта «Шельф Туркмении, блоки 29-31», расположенного на территории Туркмении ОАО «НК «Роснефть» в 2007г. предоставила ООО «РН-Казахстан» займы в размере 456,59 млн. руб., в том числе - 451,44 млн.рублей для казахстанских проектов и 5,15 млн.руб. для туркменского проекта.

По проекту *Адайский блок в Казахстане* в рамках пробной эксплуатации за 2007 года добыто

22 568 тонн нефти (доля ОАО «НК «Роснефть» 11 284 тонн нефти). Завершена переработка сейсмике 2Д в объеме 935 пог.км.

По проекту «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» завершена обработка, переработка и интерпретация всех имеющихся сейсмоматериалов отработанных в пределах структуры в 1996, 2001, 2006 и 2007 гг. в объеме 4000 пог.км. В пределах контрактной территории выполнено 5700 пог.км. гравимагнитной съемки, завершена их обработка, результаты переданы в ГНГ на комплексную интерпретацию. Проведена электроразведка методом ДНМЭ на площади 1000 пог.км. результаты обработки также переданы в ГНГ на комплексирование. Завершены работы по I-IV этапам комплексной интерпретации всех имеющихся геолого-геофизических материалов, с целью выдачи точки заложения разведочной скважины №2 в феврале 2008 года.

ОАО «НК «Роснефть» участвует в проекте *Шельф Туркмении, блоки 29-31* с 2004 года с 37% долей участия совместно с ЗАО «Зарубежнефть» (26%) и МГК «ИТЕРА» (37%). В 2007 году возобновлены переговоры с Государственным Агентством по управлению и использованию углеводородных ресурсов при Президенте Туркменистана по тексту ДРП на морские блоки 29-31, также направлена заявка туркменской стороне на получение лицензии на геологическое изучение блоков 21-22 на шельфе Каспийского моря. Ведутся переговоры о ДРП на морские блоки 29-31 и блоки 21-22.

В дальнем зарубежье ОАО «НК «Роснефть» участвует с 2001 года в проекте «Блок 245-юг, Алжир» (долевое участие 50%) через компанию-оператора «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД», которая работает по контракту с Алжирской государственной нефтегазовой компанией «Сонатрак» на разведку, разработку и добычу углеводородов на территории блока 245-юг «Гара Тисселит» в Алжирской народной демократической республике. Финансирование долевого участия в проекте осуществляется Холдингом «Роснефть» по договорам займа. В 2007 году был выдан займ «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД» в размере 119,32 млн. рублей (4,561 млн.дол.), в результате переоценки по состоянию на 31.12.07 сумма займа составила 111,96 млн.руб.

В 2007 году пробурена оконтуривающая скважина TEN-2. Проведены все виды каротажей. При освоении скважины с помощью ГРП получен слабый приток газа и конденсата, скважина была ликвидирована 19.03.07. Переданы скорректированные окончательные отчеты об открытиях месторождений Восточный, Западный Такуазет и Северный Тисселит в Сонатрак с учетом всех дополнений. Окончательные отчеты об открытии месторождений Восточный Такуазет, Западный Такуазет, Северный Тисселит переданы в Альнафт для получения лицензий на фазу эксплуатации.

Подписано Рамочное Соглашение с «Сонатрак» касательно сбыта газа с месторождения Северный Тисселит.

Приобретения и выбытия профильных активов, изменение долей в уставных капиталах в дочерних обществах

В течение 2007 года Головная Компания приобрела новые профильные активы, увеличила долю Головной Компании в голосующих акциях дочерних и других обществ.

Увеличение финансовых вложений произошло за счет приобретения новых активов и увеличения доли ОАО «НК «Роснефть» в голосующих акциях дочерних и других обществ на 27 953,3 млн. рублей, отражения на балансе по решению суда 100% доли в уставном капитале ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» на сумму 9 952, 1 млн. рублей, а также предоставления займа ООО «Нефть-Актив» для приобретения активов в сумме 289 532 млн. рублей.

Были приобретены и созданы следующие активы:

приобретены:

Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
Доля в уставном капитале ООО «Дубининское»	100	26 015 000
Акции ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	771 308,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,5	363 732,4
Акции ЗАО «Ванкорнефть»	0,84	302 560
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-КубанскоеУТТ»	0,83	2 884,7
Доля в уставном капитале ООО «ФТТ Сервис»	100	2 324,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Минеральный»	1	1 189,6
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-Ремонт»	0,34	860,4
Акции ЗАО «Ордалия 2000»	100	819,6
Доля в уставном капитале ООО «Санаторий «Изумрудный»	1	422,3
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-СТС»	0,78	346,8
Доля в уставном капитале ООО «КНГ-Питание сервис»	1	138,9
Доля в уставном капитале ООО «РН-Энерго»	100	43
Доля в уставном капитале ООО «Нефтегазовая производственная экспедиция»	1	1
Акции ОАО «Куйбышевнефтеоргсинтез»	0,002	0,3
Доля в уставном капитале ООО «Учет и отчетность»	100	0,0003
Акции ЗАО «Русь»	90,07	0,0001
Доля в уставном капитале ООО ЧОП «Служба корпоративной безопасности»	100	0,0001

созданы:

Активы	Доля в УК, %	Фактическая стоимость вложений, тыс. руб.
ООО «РН-Информ»	100	10 000
ООО «ТК «Бургас-Александропулос»	33,33	3 033,03
ООО «РН-Сервис»:		
• по состоянию на 30.06.2007г.	100	10
• по состоянию на 31.12.2007г.	0,0059	10

Произошло увеличение долей и вложений по следующим обществам:

ОАО «Верхнеконскнефтегаз» увеличение фактических вложений на 201,37 млн. рублей, увеличения доли не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;

ОАО «РН-Ставрополье» увеличение фактических вложений на 5,2 млн. рублей, увеличение доли на 2,21% до 100%;

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» увеличение фактических вложений в результате дополнительной эмиссии на 989,67 млн. рублей, доля не изменилась (100% дочернее предприятие);

ООО «РН-Кайганнефтегаз» увеличение фактических вложений на 445,40 рублей, увеличение доли на 0,004% до 100%.

В отчетном году проданы пакеты акций (долей в уставном капитале):

ЗАО «Роснефтетранс» - 10 %, ООО «Венинефть» - 99,0 %; ОАО «АНТЭК-Ивест» - 16,53 %;
ООО СК «Нефтеполис» - 14,90 %.

В 2007 году были ликвидированы следующие общества: ЗАО «Русь», ООО «Роснефтетранс»,

ООО «Байкалфинансгрупп», ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть», ЗАО «Сибста».

В 2007 году Компания в рамках проведения торгов по продаже активов НК «ЮКОС» через свое дочернее общество «Нефть-Актив» приобрела ряд активов ОАО « НК «ЮКОС», которые были включены в состав сводной (консолидированной) отчетности в установленном порядке.

- Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2007 года краткосрочная задолженность по кредитам Группы составила 326 932,4 млн. рублей (на 01.01.2007 года 37 227,7 млн. рублей), долгосрочная задолженность по кредитам Группы составила 347 616,2 млн. рублей (на 01.01.2007 года 373 966,5 млн. рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2007 году, были направлены на финансирование деятельности компаний Группы:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2007 года задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. По состоянию на 31.12.2007 года краткосрочная задолженность по займам Группы составила 12 930,5 млн. рублей (на 01.01.2007 года 4 714,8 млн. рублей), долгосрочная задолженность по займам Группы составила 27 901,4 млн. рублей (на 01.01.2007 года долгосрочная задолженность составляла 21 363,4 млн.рублей).

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2007 года задолженность по займам отражена с учетом начисленных процентов.

Средневзвешенная номинальная ставка процента неконсолидированного кредитного портфеля Группы изменилась по сравнению с 2006 годом с 6,06% до 5,38% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР с 31.12.06 по 31.12.07 снизилась с 5,32% до 4,6%, а средневзвешенная маржа незначительно увеличилась с 0,74% до 0,78 %.

Собственные векселя Группы (долгосрочные и краткосрочные) отражены по строкам баланса «Прочие долгосрочные пассивы» и «Прочие краткосрочные пассивы».

Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2007г. составила 572 147,7 млн. рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме
Поручительства	52%
Денежные средства	44%
Экспортные контракты	4%

- Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2007г.	24,55
2006 г.	26,33
2005 г.	28,78
2004 г.	27,75

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. За 2007 год по Группе сумма положительной курсовой разницы составила 62 077,1 млн. рублей, отрицательной курсовой разницы 23 576,3 млн. рублей (в 2006 году соответственно 34 106,2 млн. рублей и – 9 840,4 млн. рублей).

10. Налоговая задолженность

Компании Группы являются самостоятельными налогоплательщиками. Налоговые обязательства компаний Группы отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2007 году составили:

- налог на прибыль – 24% (для компаний, расположенных в отдельных регионах, применяются пониженные ставки налога (до 20 %);
- налог на добавленную стоимость – 18%.

В Отчете о прибылях и убытках по строке «Текущий налог на прибыль», помимо налога на прибыль за 2007 год дополнительно отражены:

- Налог на вмененный доход (28,1 млн. рублей);
- Возврат из бюджета сумм налога на прибыль, начисленных в предыдущие отчетные периоды (941,7 млн. рублей).

По состоянию на 31.12.2007 года задолженность Группы по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 72 788,8 млн. рублей, задолженность перед государственными внебюджетными фондами составляет 791,9 млн. рублей.

Правительством РФ принято 29.12.07 г. постановление о реструктуризации задолженности ОАО «НК «Роснефть» по налогам, пени и штрафам перед федеральным бюджетом в сумме 42 325,0 млн. руб. сроком на 5 лет.

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 Группы полагает, что расчет налоговых обязательств предприятиями Группы осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства. Тот факт, что налоговые декларации за определенный период были проверены налоговыми органами, не означает, что они не могут быть подвергнуты проверке вновь в течение трехлетнего периода.

11. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская задолженность Группы на 01.01.2007 года составляла 340 945,6 млн. рублей. За 2007 год задолженность уменьшилась на 86 656,4 млн. рублей (на (-26%) и составила 254 289,2 млн. рублей на 31.12.2007 года (по строкам 230 и 240 бухгалтерского баланса). В составе дебиторской задолженности отражен НДС по экспортным операциям, подлежащий возврату из бюджета.

Авансы выданные под незавершенное капитальное строительство отражены по строке баланса «Незавершенное капитальное строительство».

Под задолженностью, которая, по мнению руководства Группы, является сомнительной, по результатам проведенной инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности был создан соответствующий резерв. В консолидированном балансе Группы дебиторская задолженность показана за вычетом соответствующего резерва.

Кредиторская задолженность Группы на 01.01.2007 года составляла 111 997,7 млн. рублей. За 2007 год задолженность увеличилась на 59 134,8 млн. рублей (на 53%) и составила 171 132,5 млн. рублей на 31.12.2007 года (по строке 620 бухгалтерского баланса).

В целях снижения риска неплатежей был заключен ряд соглашений по проведению взаимозачетов, средствами погашения задолженности в которых являлись товары, услуги, используемые в производстве, векселя.

12. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Группы представляет собой капитал Головной Компании.

По состоянию на 31 декабря 2007 года уставный капитал ОАО «НК «Роснефть» составил 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Группы включает также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Группы представляет собой консолидированный резервный капитал (совокупность резервных капиталов), образованный в соответствии с учредительными документами Компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Добавочный капитал Группы представляет собой консолидированный добавочный капитал компаний Группы за вычетом доли меньшинства.

Нераспределенная прибыль

В консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе показана нераспределенная прибыль и непокрытый убыток. Общая величина нераспределенной прибыли прошлых лет за вычетом суммы непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2007 года составила 195 372,4 млн. руб. Общая величина нераспределенной прибыли отчетного года за вычетом убытка отчетного года по состоянию на 31.12.2007 года составила 245 153,7 млн. руб.

На величину нераспределенной прибыли повлияли прочие доходы и расходы, в состав которых вошли.

Доходы:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств и иных активов;
- проценты, полученные за предоставленные займы;
- проценты за использование банками денежными средствами Группы;
- кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, полученные по хозяйственным договорам;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- положительные курсовые разницы;
- прочие доходы.

Расходы:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- налоги, включаемые в состав операционных расходов;
- проценты, уплачиваемые за предоставление в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- суммы дебиторской задолженности по которым срок исковой давности истек;
- штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году;
- отрицательные курсовые разницы;
- прочие расходы.

Доля прочих акционеров в дочерних компаниях

По статье «Доля меньшинства» в консолидированном (сводном) бухгалтерском балансе отражается величина капитала Дочерних обществ, принадлежащая миноритарным акционерам. Доля меньшинства была определена, исходя из величины капитала Дочерних обществ по состоянию на 31.12.2007 года и доли уставного капитала, не принадлежащей Головной Компании. Таким образом, при расчете доли меньшинства в дочерних обществах использован процент, не принадлежащих Головной Компании обыкновенных и привилегированных акций, т.к. и те и другие акции удостоверяют право владельца на часть имущества акционерного общества (ст. 32 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года № 208-ФЗ).

При расчете доли меньшинства за величину капитала дочернего общества принимается итог раздела «Капитал и резервы» его бухгалтерского баланса за минусом сумм переоценки по акциям дочерних обществ, котирующихся на свободном рынке. Расчет доли меньшинства осуществлен по сумме изменения в структуре раздела «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса, возникшего после даты приобретения.

Чистые активы

Чистые активы Группы на конец 2007 года составили 40 4965,0 млн. рублей. Увеличение чистых активов по сравнению с началом 2007 года (339 425,8 млн. рублей) составило 65 539,2 млн. рублей или 19%. Чистые активы Группы на 31.12.2007г. на 404 859,0 млн. рублей превышают ее уставный капитал.

13. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов

Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Головной Компании согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Чистая прибыль Группы за 2007 год составляет 245 153,7 млн. руб. Чистая прибыль на одну акцию Головной Компании за 2007 год ожидается в размере 23,13 руб./акц.

Сумма дивидендов

Дивиденды по акциям определяются Советом Директоров Головной Компании и утверждаются на ежегодном общем собрании акционеров. Размер дивидендов по акциям Головной Компании за 2007 год будет предварительно определен Советом директоров Компании в конце апреля 2008 года.

По итогам работы за 2006 год Головная Компания выплатила дивиденды в сумме 14 095,6 млн. рублей, исходя из 1,33 руб. на акцию.

Суммы выплат вознаграждения членам Советов директоров и Ревизионных комиссий дочерних и зависимых обществ за 2007 год составили 97,4 млн. руб.

14. События, произошедшие после отчетной даты

В январе 2008 года Суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Yukos Capital S.a.r.l.» о наложении обеспечительного ареста на акции West Kamchatka Holding B.V., принадлежащие ОАО «НК «Роснефть», в целях обеспечения заявления о признании и приведении в исполнение указанных ниже Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ. С учетом отказа суда Амстердама согласно решению от 28.02.08 в признании и приведении в исполнение на территории Голландии указанных Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ аресты подлежат отмене.

В январе 2008 года одно из дочерних обществ Компании в ходе аукциона приобрело за 4,2 млн. долл. США (103,0 млн. рублей по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.) право трехлетней аренды девяти земельных участков под строительство автозаправочных станций в Санкт-Петербурге.

В первом квартале 2008 г. Компания выиграла аукцион на право разведки и добычи углеводородов на Умоткинском участке в Иркутской области. Стоимость лицензии составила 1,12 млрд. руб. (46 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 г.) и была оплачена денежными средствами.

В феврале 2008 г Компания привлекла синдицированный кредит в размере 3 млрд. долларов США от группы международных банков. Кредит предоставлен сроком на срок 5 лет под процентную ставку ЛИБОР плюс 0,95% годовых, и обеспечен экспортными контрактами на продажу нефти. Средства кредита использованы для рефинансирования текущей задолженности по кредитам.

В феврале 2008 года Компания приобрела 237 572 шт. обыкновенных именных акций дополнительной эмиссии ОАО «Верхнечонскнефтегаз» за 285 млн. рублей (11,7 млн. долл. США по курсу ЦБ РФ на дату транзакции), сохранив таким образом долю участия Компании в уставном капитале ОАО «Верхнечонскнефтегаз» в размере 25,94%.

В марте 2008 года Компания погасила часть задолженности по краткосрочному бридж-кредиту в сумме 2,2 млрд. долларов США.

В первом квартале 2008 г Компания использовала свое право продления на 6 месяцев оставшейся части краткосрочного бридж кредита привлеченного от группы международных банков в сумме 6,5 млрд. долл. США, что предусматривает изменение процентной ставки на ЛИБОР плюс 0,50% годовых.

15. Условные факты хозяйственной деятельности

1. В мае 2007г. 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 2003г. в размере около 130 млн. евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». Слушания по указанному делу в отчетном периоде не проводились.

2. В настоящее время Компания оспаривает в судебном порядке ряд решений налоговых органов о доначислении и отказе в возмещении уплаченного налога на добавленную стоимость в размере 11 583 млн. руб. Позиции по искам Компании на сумму 9 838 млн. руб. поддержаны различными судебными инстанциями, тем не менее, могут быть обжалованы налоговыми органами в вышестоящих инстанциях. Иски на сумму 774 млн. руб. не были поддержаны судебными инстанциями, однако Компания имеет право и намеревается подавать апелляцию. Иски на сумму 971 млн. руб. находятся на рассмотрении в суде.

3. По состоянию на 31 декабря 2007г., дочерние предприятия Компании, приобретенные в ходе аукционов имеют различные незавершенные разногласия с налоговыми органами на общую сумму 5 469 млн. руб., 3 360 млн. руб. из которых были признаны в составе обязательств по налогу на прибыль и другим налогам в качестве условных обязательств, возникших до даты приобретения.

4. В декабре 2007 года в Арбитражный суд г. Москвы обратилась Республика Мордовия в лице Государственного учреждения «Фонд имущества Республики Мордовия» с двумя исками о взыскании задолженности в общей сумме 1 464 млн. руб. по двум векселям, выпущенным ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 году. На дату составления настоящей отчетности дела не рассмотрены.

5. По состоянию на 31 декабря 2007 г. Компания имеет следующие гарантийные обязательства:

Название бенефициара	Имя заемщика	Дата окончания срока договора	Сумма основного долга по договору	Максимальная сумма гарантийного обязательства на 31 декабря 2007 г.
«Моравел Инвестментс Лимитед»	ОАО «НК «ЮКОС»	29 мая 2009 г.	1 600	662

В мае 2005 г. компания «Моравел Инвестментс Лимитед», аффилированная компания группы ОАО «НК «ЮКОС», предъявила иск ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном Арбитражном Суде Лондона о взыскании суммы в 656 млн. долл. США, в рамках поручительства ОАО «Юганскнефтегаз» по кредиту ОАО «НК «Юкос» в 1 600 млн. долл. США от банка Сосьете Женераль С.А.(права банка были уступлены в пользу «Моравел Инвестментс Лимитед»). 16 августа 2007 г. было вынесено окончательное решение Международного Арбитражного Суда Лондона об отказе в удовлетворении иска «Моравел Инвестментс Лимитед» к ОАО «Юганскнефтегаз». Решением арбитражного суда г. Москвы 17 марта 2006 г. договор гарантии (поручительства) ОАО «Юганскнефтегаз» перед «Моравел Инвестментс Лимитед» по кредиту, выданному ОАО «НК «ЮКОС», на сумму 1 600 млн. долл. США, был признан недействительным. Это решение было впоследствии поддержано судом при рассмотрении апелляции и оставлено в силе в кассационной инстанции, таким образом, вступившим в законную силу решением суда указанный договор гарантии (поручительства) признан недействительным.

В настоящее время дочернее общество Компании активно оспаривает в арбитражных судах Российской Федерации действительность договоров гарантии ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть» ВНК перед «Моравел Инвестментс Лимитед» по

указанному кредиту, выданному ОАО «НК «ЮКОС», с одинаковыми условиями и в идентичных обстоятельствах, как и гарантия, описанная выше. По мнению руководства Компании, платежи по данным гарантиям маловероятны. 5 декабря 2007 года Арбитражный суд Самарской области вынес решение, признав договор гарантии ОАО «Самаранефтегаз» недействительным. 02 апреля 2008 г. Одиннадцатым арбитражным апелляционным судом будет рассматриваться апелляционная жалоба «Моравел Инвестментс Лимитед» на указанное решение суда. 25 декабря 2007 года Арбитражный суд Томской области также признал договор гарантии ОАО «Томскнефть» ВНК недействительным. Указанное решение оставлено 25 марта 2008 г. без изменения Постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда, принятого по результатам рассмотрения апелляционной жалобы «Моравел Инвестментс Лимитед».

Компания «ЮКОС Интернешнл УК В.В.» заявила, что 14 марта 2008 г. она полностью погасила долг ОАО «НК «Юкос» перед «Моравел Инвестментс Лимитед» и получила права «Моравел Инвестментс Лимитед» как кредитора ОАО «НК «Юкос». Основания такой оплаты компанией «ЮКОС Интернешнл УК В.В.» долга ОАО «НК «Юкос» перед «Моравел Инвестментс Лимитед» на настоящий момент не раскрыты, в связи с чем в настоящий момент основательность заявления «ЮКОС Интернешнл УК В.В.» о переходе к нему прав кредитора «Моравел Инвестментс Лимитед» не могут быть оценены.

6. Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражный процесс против ОАО «Юганскнефтегаз» в Международном коммерческом арбитражном суде (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации, обвиняя в неисполнении обязательств по четырем кредитам, выраженным в рублях. 19 сентября 2006 года МКАС принял решение в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», присудив взыскать с ОАО «НК «Роснефть» основную сумму займов, начисленные проценты и арбитражные издержки, в общей сумме 12 937 млн. руб. (приблизительно 527 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2007 года). Компания обжаловала решение МКАС при ТПП РФ в Арбитражном Суде города Москвы. 23 мая 2007 года Московский Арбитражный суд удовлетворил заявление Компании об отмене решений МКАС и отменил решения МКАС. Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» обжаловала решение суда первой инстанции в кассационном суде.

13 августа 2007 года кассационный суд оставил в силе решение суда низшей инстанции. 10 декабря 2007 года Высший Арбитражный Суд РФ поддержал решения судов нижестоящих инстанций и отказал «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» в передаче заявления в Президиум ВАС РФ для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора. В рамках заявления «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о приведении в Нидерландах в исполнение указанных решений МКАС при ТПП РФ 19 декабря 2006 года в Нидерландах суд Амстердама, выпустил ордер на арест в отношении некоторой дебиторской задолженности ОАО «НК «Роснефть» в рамках обеспечения заявления о приведении в исполнение. 11 декабря 2007 г. Суд Амстердама рассмотрел заявление «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» о приведении в исполнение решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов, по которому 28.02.2008 г. вынес решение, согласно которому «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» было отказано в приведении в исполнение указанных Решений МКАС при ТПП РФ на территории Нидерландов.

Кроме того, компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» начала арбитражный процесс против ОАО «Томскнефть» ВНК в Международном Арбитражном Суде Международной Торговой Палаты (далее МАС МТП), обвиняя компанию в неисполнении обязательств по трем кредитам, выраженным в рублях. 12 февраля 2007 года МАС МТП вынес решение в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и присудил возместить 275 млн. долл. США, что включает сумму основного долга, проценты, пени и арбитражные издержки. В дополнение, решение суда предусматривает начисление процентов в размере 9% годовых до даты погашения долга. Производство по приведению в исполнение указанного решения МАС МТП не инициировано истцом ни в России, ни где-либо еще в настоящее время.

В январе 2006 года, «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» инициировал арбитражное дело против ОАО «Самаранефтегаз» в МАС МТП, обвиняя в неисполнении обязательств по двум договорам, выраженным в рублях, требуя их досрочного погашения, включая начисленные проценты. 15 августа 2007 года МАС МТП вынес решение в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», присудив возместить 121 млн. долл. США, что включает сумму основного долга, проценты, арбитражные и прочие юридические издержки. В дополнение, МАС МТП вынес решение о начислении процентов по ставке 9% годовых до даты выплаты долга. Производство по

приведению в исполнение указанного решения МАС МТП не инициировано истцом ни в России, ни где-либо еще в настоящее время.

Дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», владеющее акциями ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз», подало иск в целях признания сделок по займам этих компаний от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» ничтожными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Предварительные слушания по иску дочерней компании ОАО «НК «Роснефть» по делу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Томскнефть» ВНК перенесены на лето 2008 года. Предварительные слушания по иску дочерней компании ОАО «НК «Роснефть» по делу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «Самаранефтегаз» назначены на 28 мая 2008 года.

Акционер ОАО «НК «Роснефть» подал иск о признании сделок по займам ОАО «Юганскнефтегаз» от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» ничтожными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Предварительные слушания по иску акционера ОАО «НК «Роснефть» по делу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» и ОАО «НК «Роснефть» были перенесены на 9 апреля 2008 г.

Компания полагает, что присуждение выплат выше текущей задолженности по кредиту маловероятно.

7. Компания является соответчиком в судебном процессе в США, связанным с приобретением ОАО «Юганскнефтегаз». Судебный процесс проводится для рассмотрения иска, предъявленного некоторыми владельцами американских депозитарных расписок («АДР») ОАО «НК «ЮКОС», которые требуют возмещения в связи с падением рыночной стоимости АДР. 13 июля 2006 г. истцы подали уточненную жалобу. Уточненная жалоба направлена на возмещение предполагаемого ущерба, полученного в результате событий вокруг ОАО «НК «ЮКОС», включая доначисление ОАО «НК «ЮКОС» налогов Российской Федерацией и арест активов этой компании в обеспечение уплаты этих налогов. Ответчики подали ходатайство об отклонении иска по нескольким основаниям. 26 ноября 2007 года Федеральный районный суд США по округу Колумбия удовлетворил ходатайство о прекращении дела в отношении ОАО «НК Роснефть», его должностных лиц и других ответчиков по этому делу. Сроки на обжалование решения истекли.

8. Компания также является соответчиком в деле, рассматриваемом Арбитражным судом г. Москвы, в связи с приобретением Компанией на аукционе обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз». Дело рассматривается в суде по иску ОАО «НК «ЮКОС». Истец требует возврата в его владение всех обыкновенных акций ОАО «Юганскнефтегаз» и возмещения ущерба в сумме 388 млрд. руб. (15,8 лрд. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 30 декабря 2007 г.). В феврале 2007 г. решением Арбитражного суда г. Москвы в исковых требованиях ОАО «НК «ЮКОС» отказано, это решение поддержано в апелляционной инстанции 30 мая 2007 г., кассационная инстанция 12 октября 2007 г. оставила ранее принятые судебные акты без изменения. 21 ноября 2007 г. ОАО «НК «ЮКОС» было ликвидировано, поэтому вероятность продолжения данного судебного разбирательства ничтожна.

9. В сентябре 2007 года Ecolnat Prim, компания, зарегистрированная в Республике Молдова, действующая от имени и по поручению New Century Securities Management Anstalt ('New Century Securities', Княжество Лихтенштейн), подала иск к компаниям ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания», Fericire-Faleshti SRL и Metmar LLC в Окружной экономический суд г. Кишинева Республики Молдова по поводу взыскания долга по векселю на общую сумму, включающую основной долг, проценты и пени, равную 446 млн. долл. США. По мнению 'New Century Securities' вексель был якобы выпущен ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания» в 1996, однако это не признается ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания». В настоящее время правоохранительными органами Российской Федерации расследуется уголовное дело, возбужденное по заявлению ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания» по факту мошеннических действий, связанных с изготовлением указанного векселя. New Century Securities ранее уже предъявляла иск к ОАО «Ангарская Нефтехимическая Компания» и АКБ «Рострабанк» по поводу выплаты основной суммы долга, процентов и пени по векселю в Российской Федерации. Хотя суд первой инстанции вынес решение в пользу New Century Securities в 2005 году, суды апелляционной и кассационной инстанций, а также Высший Арбитражный суд вынесли решение об отказе удовлетворить иск New Century Securities, относящийся к 2006-2007

годам, поскольку истец не смог предъявить оригинал векселя в суд первой инстанции. 17 июля 2007 года Конституционный суд Российской Федерации отклонил жалобу New Century Securities о несоответствии ряда нормативных и процессуальных актов Конституции Российской Федерации. 24 декабря 2007 г. иск Ecolnat Prim SRL, относящийся к долгу по векселю ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», был оставлен судом без рассмотрения в связи с неоплатой истцом государственной пошлины за рассмотрение иска. Данное решение может быть в дальнейшем обжаловано. В случае обжалования Роснефть планирует активно оспаривать иск Ecolnat Prim в суде и полагает, что риск негативного исхода дела минимален.

Компания и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

16. Аффилированные лица

В течение 2007 года основной объем операций с аффилированными лицами Головной Компании приходился на внутригрупповые операции, которые при консолидации отчетности исключаются. Операции с другими аффилированными лицами составляют незначительную величину.

17. 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 подвержена организация.

	Выручка (брутто) (млн. руб.)	
Нефть	811 357,4	
Газ	10 663,8	
Нефтепродукты	604 664,2	
Нефтехимическая продукция	8 370,0	
Прочая реализация	43 989,8	
ВСЕГО	1 479 045,2	

	Выручка (брутто) (млн. руб.)	
	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	16 102,6	795 254,8
Газ	10 663,8	
Нефтепродукты	337 945,3	266 718,9
Нефтехимическая продукция	6 531,2	1 838,8
Прочая реализация	42 991,9	997,9
ВСЕГО	414 234,8	1 064 810,4

Выручка (брутто) экспорт (по направлениям сбыта) (млн. руб.)

Нефть	795 254,8
в том числе:	
западное направление	555 926,9
восточное направление	159 975,8
страны СНГ и другие напр.	79 352,1

Нефтепродукты	266 718,9
в том числе:	
западное направление	104 838,3
восточное направление	94 940,0
страны СНГ и другие напр.	66 940,6
Нефтехимическая продукция	1 838,8
в том числе:	
восточное направление	1 838,8
Прочая реализация	997,9
в том числе:	
западное направление	522,8
восточное направление	436,2
страны СНГ и другие напр.	38,9
ВСЕГО	1 064 810,4

В течение 2007 года Компания экспортировала 98,0% общего количества реализованной нефти и 44,1% общего объема реализованных нефтепродуктов.

В статью «Прочая реализация» вошли: реализация ТМЦ, услуги процессинга, услуги по перевалке, аренда, услуги по строительству, научно-исследовательские и геологоразведочные работы.

Прочие аспекты деятельности Группы

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Группы полагает, что деятельность компаний Группы осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Группы отсутствует риск появления значительных обязательств.

Страхование

Группа приобретает покрытие по страхованию имущественных рисков и убытков в результате перерыва в производстве ключевых перерабатывающих активов, страхованию добровольных и обязательных видов ответственности, включая страхование ответственности директоров, служащих и Компании (D&O), страхованию сотрудников, как части социальной политики Компании. В отдельных случаях Компания приобретает страхование имущества, грузов, строительно-монтажных и буровых работ.

Руководитель

Главный бухгалтер