

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания  
«Роснефть»

Код эмитента: 00122 - А

за I 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

«\_\_\_» мая 2008 года

Главный бухгалтер открытого акционерного общества  
«Нефтяная компания «Роснефть»

С.Н. Ким

«\_\_\_» мая 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](mailto:s_gritskevich@rosneft.ru)

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в  
настоящем квартале настоящим ежеквартальном отчете: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru)

## ОГЛАВЛЕНИЕ

№	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Введение	7
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	7
1.1.	Лица, входящие в состав органов управления эмитента	7
1.2.	Сведения о банковских счетах эмитента	8
1.3.	Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	9
1.4.	Сведения об оценщике эмитента	12
1.5.	Сведения о консультантах эмитента	12
1.6.	Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II.	Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1.	Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2.	Рыночная капитализация эмитента	14
2.3.	Обязательства эмитента	15
2.3.1.	Кредиторская задолженность	15
2.3.2.	Кредитная история эмитента	17
2.3.3.	Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	20
2.3.4.	Прочие обязательства эмитента	21
2.4.	Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	21
2.5.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	21
2.5.1.	Отраслевые риски	21
2.5.2.	Страновые и региональные риски	26
2.5.3.	Финансовые риски	27
2.5.4.	Правовые риски	28
2.5.5.	Риски, связанные с деятельностью эмитента	31
III.	Подробная информация об эмитенте	33

3.1.	История создания и развитие эмитента	33
3.1.1.	Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	33
3.1.2.	Сведения о государственной регистрации эмитента	34
3.1.3.	Сведения о создании и развитии эмитента	34
3.1.4.	Контактная информация	35
3.1.5.	Идентификационный номер налогоплательщика	36
3.1.6.	Филиалы и представительства эмитента	36
3.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.1.	Отраслевая принадлежность эмитента	37
3.2.2.	Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.3.	Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	40
3.2.4.	Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	43
3.2.5.	Сведения о наличии у эмитента лицензий	51
3.2.6.	Совместная деятельность эмитента	51
3.2.8.	Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	52
3.3.	Планы будущей деятельности эмитента	244
3.4.	Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	245
3.5.	Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	248
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	329
3.6.1.	Основные средства	329
IV.	Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	330
4.1.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	330
4.1.1.	Прибыль и убытки	330
4.1.2.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	333
4.2.	Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	334
4.3.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	336

4.3.1.	Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	336
4.3.2.	Финансовые вложения эмитента	340
4.3.3.	Нематериальные активы эмитента	342
4.4.	Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	342
4.5.	Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	345
4.5.1.	Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	347
4.5.2.	Конкуренты эмитента	349
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	350
5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	350
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	354
5.3.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	376
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	377
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	380
5.6.	Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	385
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	386
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	386
VI.	Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	386
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	387
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	387
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	388

6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	388
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	388
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	390
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	391
VII.	Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	393
7.1.	Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	393
7.2.	Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	393
7.3.	Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	394
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	394
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	398
7.6.	Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	399
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	399
VIII.	Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	401
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	401
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	401
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	402
8.1.3.	Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	403
8.1.4.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	403

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	406
8.1.6.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	421
8.1.7.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	429
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	432
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	433
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	433
8.5.	Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	433
8.6.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	433
8.7.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	433
8.8.	Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	434
8.9.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	438
8.10.	Иные сведения	439
	Приложение № 1 Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2007 года	440
	Приложение № 2 Бухгалтерская отчетность Эмитента за I квартал 2008 года	481

## 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
<b>Совет директоров</b>		
1.	Сечин Игорь Иванович – Председатель Совета директоров	1960
2.	Андросов Кирилл Геннадьевич	1972
3.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957
4.	Костин Андрей Леонидович	1956
5.	Нарышкин Сергей Евгеньевич	1954
6.	Некипелов Александр Дмитриевич	1951
7.	Никитин Глеб Сергеевич	1977
8.	Реус Андрей Георгиевич	1960
9.	Ханс-Йорг Рудлофф	1940
<b>Коллегиальный исполнительный орган эмитента (Правление)</b>		
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
<b>Единоличный исполнительный орган эмитента (Председатель Правления)</b>		
1.	Богданчиков Сергей Михайлович	1957

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Основные счета ОАО «НК «Роснефть» сосредоточены в ОАО «ВБРР», Сбербанке России, Внешторгбанке и АБН АМРО Банк А.О.

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 кор.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**  
Место нахождения банка: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19**  
ИНН банка: **7706107510**  
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, д. 29  
ИНН банка: 7702070139  
БИК: 044525187  
Кор. Счет: К/с 30101810700000000187 в ОПЕРУ ГУ ЦБ РФ  
Номер и тип счета: 40702840500060000444 (текущий валютный счет)  
40702840800060000445 (транзитный валютный счет)  
40702810500060000283 (расчетный счет)

Полное наименование банка: АБН АМРО Банк Закрытое Акционерное Общество  
Краткое наименование банка: АБН АМРО Банк ЗАО  
Место нахождения банка: 125009, г. Москва, Большая Никитская ул. 17, строение 1  
ИНН банка: 7706107510  
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 аудиторе (аудиторах) эмитента

Информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществивших) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

#### 1.3.1. Полное и сокращенное фирменные наименования:

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

Место нахождения:

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

Фактический адрес: **115093, Москва, ул. Люсиновская, д.27, стр. 3.**

Телефон: **(495) 967-68-38.**

Факс: **(495) 967-68-43.**

Адрес электронной почты: [common@rbsys.ru](mailto: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 (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: **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 Эмитента от 22 мая 2007 года и составляет 5 440 000 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](mailto: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 Американо-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 аудитором 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					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
Стоимость чистых активов Эмитента, тыс. руб.	54 694 573	113 309 953	222 138 816	287 966 974	436 154 588	501 212 390
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	142,1	314,8	182,6	160,1	144,1	124,0
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	20,8	221,9	34,0	48,97	67,4	45,7
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	54,7	35,7	33,7	56,5	24,89	61,59
Уровень просроченной задолженности, %	0,8	0,5	0,2	3,5	2,9	4,6
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	8,38	8,74	6,94	1,77	3,9	1,4
Доля дивидендов в прибыли, %	8,1	8,5	20,0	16,0	8,7	-
Производительность труда, руб./чел.	132 772	184 338	607 577	543 368	652 000	169 093
Амортизация к объему выручки, %	3,4	2,7	0,6	0,96	1,92	2,02

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:

**Чистые активы** Эмитента в рассматриваемый пятилетний период стабильно растут в основном за счет полученной прибыли, а также за счет эмиссии акций в 2006 году. Прирост чистых активов за 1 квартал 2008 года составил +65 057,8 млн. руб. и произошёл за счёт увеличения чистой прибыли 1-го квартала 2008 г.

**В структуре источников** формирования активов, привлеченные средства занимают большую долю относительно собственного капитала: привлеченные источники составляют 55,3% от всех источников, собственный капитал соответственно 44,7%. При этом привлечённые источники представлены как долгосрочными кредитами и займами, так и краткосрочными обязательствами. Соотношение долгосрочных и краткосрочных источников на начало года составляло 54:46, тогда как, на конец 1 квартала 2008 г. такое соотношение составляет 63:37, что показывает об увеличении доли долгосрочных

кредитов и займов в структуре источников формирования активов ОАО «НК «Роснефть».

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. Анализ данного показателя ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год показывает, что погашение краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов было обеспечено собственными источниками (чистая прибыль и амортизация) на 24,9%. Это в первую очередь связано с активным погашением кредитов и займов в соответствии с согласованными графиками подписанных кредитных соглашений.

В 1 квартале 2008 года данный показатель увеличился до 61,6%, что показывает о положительной тенденции наращивания собственных источников погашения и гибкими графиками погашения кредитов и займов в 2008 г.

Уровень просроченной кредиторской задолженности на начало года составлял 2,9% по отношению к общей сумме кредиторской задолженности. На конец 1 квартала 2008 г. данный показатель составляет 4,7%. Учитывая, что основная часть просроченной задолженности является задолженностью перед дочерними предприятиями Эмитента, то негативных последствий данная ситуация не влечет.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2007 г. возросла по сравнению с аналогичным показателем за 2006 г. Основным фактором, повлиявшим на рост оборачиваемости, является погашение просроченной дебиторской задолженности в результате процедуры банкротства ОАО «НК «ЮКОС». За 1 квартал 2008 г. оборачиваемость дебиторской задолженности составила 1,4, что в приведении к годовому показателю составит 5,6. Это также показывает о положительной тенденции роста оборачиваемости дебиторской задолженности.

В целом финансовое положение Эмитента характеризуется стабильным позитивным ростом и способностью своевременно 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 III квартал 2007 г. использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции ОАО «НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» на сайте [www.micex.com](http://www.micex.com).

Период	Рыночная капитализация , тыс. руб.
2007	2 162 028 275
I квартал 2008 года	2 024 103 589

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента:

Наименование кредиторской задолженности	Отчетный период			
	2007		1 квартал 2008	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	31 241 084		38 953 109	
В т.ч. просроч., тыс. руб.	12 937 654	X	15 153 709	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	7 617		105 536	
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	X	-	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	40 594 982	42 324 982	28 175 716	56 172 980
В т.ч. просроченная, тыс. руб.	-	X	-	X
Кредиты, тыс. руб.	105 205 063	248 367 252	37 267 702	294 961 137
В т.ч. просроченная, руб.	-	X	-	X
Займы, всего, тыс.руб.	75 957 752	37 600 132	77 466 965	34 268 953
В том числе просроченные, тыс.руб.	-	X	-	X
В том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-	-	-
В том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	X	-	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	37 510 178	-	43 188 839	-
В том числе просроченная, тыс.руб.	5 446 105	X	13 716 621	X
ИТОГО, тыс. руб.	290 516 676	328 292 366	225 157 867	385 403 070
В том числе итого просроченная, тыс. руб.	18 383 759	X	28 870 330	X

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

Доля просроченной задолженности Эмитента в структуре общей кредиторской задолженности на 31.12.2007 г. составляет 6,3% и 12,8% соответственно на 31.03.2008 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 31.03.2008 г. по сравнению с данными на 31.12.2007 г. снизилась на (- 8 248) млн. руб., в том числе:

- за счёт погашения краткосрочных обязательств по привлечённым кредитам и займам (-66 430) млн. руб.;
- за счёт привлечения долгосрочных кредитов и займов +43 263 млн. руб.;
- за счёт колебаний расчетов с поставщиками и подрядчиками + 7 712 млн. руб. (в том числе по расчетам с дочерними обществами за нефть +2 707 млн. руб.);
- за счёт колебаний по расчётам за нефть поставляемую на экспорт по договорам комиссии с дочерними (зависимыми) обществами + 5 679 млн. руб.;
- за счёт колебаний по налогам и расчётам с бюджетом и государственными внебюджетными фондами, +1 429 млн. руб. (в том числе за счёт реструктуризации налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз» переданной при консолидации);
- за счёт колебаний задолженности перед персоналом ОАО «НК «Роснефть» +98 млн. руб.

Кредиторская задолженность эмитента за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

На 31.12.2007 г. – Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:

Полное и сокращённое фирменные наименования, место нахождения: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк;**  
Юридический и почтовый адрес: **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6;**

Сумма кредиторской задолженности: **91 723 350 тыс. руб.;**

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

Полное и сокращённое фирменные наименования, место нахождения: **Calyon London branch;**  
Юридический и почтовый адрес: **Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA,**  
Тел. **+44 (0) 20 7214 5441, Факс: +44 (0) 20 7214 6816/ 6683;**

Сумма кредиторской задолженности: **76 122 200 тыс. руб.;**



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

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Barclays CAPITAL;**  
Юридический адрес: **1 Churchill Place, London, E14 5HP;**  
Почтовый адрес: **The North Colonnade, Canary Wharf, London, E14 4BB, Тел. +44 (0) 20 7773 2191, Факс: +44 (0) 20 7773 4893;**  
Сумма кредиторской задолженности: **66 303 784 тыс. руб.;**  
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

**На 31.03.2008 г. – Крупные кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности:**

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Банк внешнеэкономической деятельности, Внешэкономбанк;**  
Юридический и почтовый адрес: **107996, г. Москва, проспект Академика Сахарова, 9, Б-78, ГСП-6;**  
Сумма кредиторской задолженности: **81 467 410 тыс. руб.;**  
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Calyon London branch;**  
Юридический и почтовый адрес: **Broadwalk House, 5 Appold Street, London, EC2A 2DA, Тел. +44 (0) 20 7214 5441, Факс: +44 (0)20 7214 6816/ 6683;**  
Сумма кредиторской задолженности: **72 888 954 тыс. руб.;**  
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения: **Amsterdam branch of DEUTSCHE BANK AKTIENGESELLSCHAFT;**  
Юридический и почтовый адрес: **Herengracht 450-454, 1017 CA, Amsterdam;**  
Сумма кредиторской задолженности: **70 588 526 тыс. руб.;**  
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченная задолженность отсутствует.**

**Среди кредиторов, на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы кредиторской задолженности, аффилированных лиц Эмитента - нет.**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного периода кредитным договорам и договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов стоимости чистых активов эмитента на дату последнего завершеного 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 31.03.2008	Срок кредита, месяц / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты

					суммы основного долга и/или установле нных процентов, срок просрочки, дней
<b>За 2003</b>					
Долгосрочный кредит	Raiffeisen Zentral Bank	150 000 000 USD	0	60 /30.09.2008	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	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 РФ	150 000 000 USD	0	60 /14.12.2007	нет
Гарантия Компании по кредиту	СБЕРБАНК РФ	160 000 000 USD	0	6 /03.07.2003	нет
<b>За 2004</b>					
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	800 000 000 USD	300 000 000 USD	60 /17.09.2009	нет
Долгосрочный кредит	АВН АМРО- НВБ-SG-IMB	500 000 000 USD	0	60 /24.05.2009	нет
Краткосрочный кредит	ГАЗПРОМБАНК	250 000 000 USD	0	3 /23.03.2005	нет
Векселя	Внешэкономбанк	700 000 000 USD	0	12 /23.12.2005	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	16 000 000 000 руб.	0	01 /28.01.2005	нет
<b>За 2005</b>					
Долгосрочный кредит	Внешэкономба нк	6 000 000 000 USD	3 460 000 000 USD	72 /20.01.2011	нет
Долгосрочный кредит	АБН АМРО БАНК	2 000 000 000 USD	1 166 666 667 USD	60 /18.07.2010	нет
<b>За 2006</b>					
Долгосрочный кредит	БАРКЛАЙЗ БАНК ПЛС	2 000 000 000 USD	1 500 000 000 USD	60 /22.02.2011	нет
Краткосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	0	6 /11.06.2007	нет
Долгосрочный кредит	СБЕРБАНК РФ	30 000 000 000 руб.	0	36/ 23.11.2009	нет
<b>За 2007</b>					
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	нет

				(21.02.2008)	
Долгосрочный кредит	Калион	3 098 000 000 USD	3 098 000 000 USD	60 /15.05.2012	нет
<b>За I квартал 2008</b>					
Долгосрочный кредит	Дойче Банк	3 000 000 000 USD	3 000 000 000 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»;
- 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.

Указанные условия также распространяются на ряд новых заимствований, привлеченных в течение 2007 года.

В ноябре 2007 года кредиторы отказались от своих прав, вытекающих из возможных нарушений и/или случаев неисполнения обязательств Компанией по кредитным договорам, относящихся к займам, которые причитаются к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз» до 3 января 2009 г.

В декабре 2007 года кредиторы предоставили Компании продление освобождения от обязательств в отношении налоговых обязательств ОАО «Юганскнефтегаз», описанных выше, до 3 января 2009 года, включительно.

Таким образом, по состоянию на 31 марта 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 и исполнения обязательства
<b>На 31.12.2003 г.</b>				
<b>На 31.12.2003 г. долгосрочных и краткосрочных займов, которые бы составляли 5 и более процентов от балансовой стоимости активов - нет</b>				
<b>На 31.12.2004 г.</b>				
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
<b>На 31.12.2005г.</b>				
Долгосрочный займ	ОАО «Юганскнефтегаз»	32 150 068 676,26 руб.	36,0/29.08.08	нет
<b>На 31.12.2006 г.</b>				
<b>На 31.12.2006 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет</b>				
<b>На 31.12.2007 г.</b>				
<b>На 31.12.2007 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет</b>				
<b>На 31.03.2008 г.</b>				
<b>На 31.03.2008 г. долгосрочных и краткосрочных займов, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов от балансовой стоимости активов, нет</b>				

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного 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 31.03.2008 г.
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	210 305 456
В том числе по обязательствам третьих лиц, тыс. руб.	188 089 030
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	188 089 030

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 т.ч. в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

**В период с 01.01.2008 г. до 31.03.2008 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 31.03.2008 г.**

#### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

Соглашения 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 использования, результатах деятельности и расходах:

**По состоянию на 31.03.2008 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.**

**В I 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 будет оставаться 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. Компания не имеет 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 запасов ОАО «НК «Роснефть» или 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 нефтяных трубопроводов. Транснефть, в целом, избегала 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 срыв 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 транспортировку. Размер платежей, взимаемых Транснефтью, регулируется Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»). Неуплата таких сборов может привести к прекращению или временной приостановке доступа ОАО «НК «Роснефть» к сети Транснефти, что может негативно отразиться 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 «Транснефтепродукт» (далее – Транснефтепродукт). До приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» и начала переработки нефти на НПЗ в Самарской области, 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 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 время от времени 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 с мощностями 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 предположениями 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 произведения 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 ею нефти и газа и истощения в результате этого существующих запасов. Кроме того, объем добычи нефти и газа, в принципе, уменьшается по мере истощения запасов. Будущая добыча Компании в значительной мере зависит от успешного обнаружения, приобретения и разработки дополнительных запасов. Если попытки ОАО «НК «Роснефть» не увенчаются успехом, Компания может



не выполнить запланированные ею показатели нефтедобычи, что приведет к уменьшению общего объема ее подтвержденных запасов 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 основных 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 перегрузки с нефтепроводов на железную дорогу и 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. Как и Россия, эти страны представляют собой развивающиеся рынки и 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 связанные с осуществлением деятельности 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(BB+). 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

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.

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.

В результате последовательных изменений валютного законодательства в сторону его либерализации сформировался стабильный механизм государственного регулирования валютных операций с использованием рыночных инструментов и методов.

В настоящее время государственная политика в области валютного регулирования обусловлена реализацией задачи по обеспечению валютного (денежного) суверенитета, главным образом, связанным с определением свободной конвертируемости рубля в качестве законного платежного средства и режима его конкуренции с иностранной валютой.

За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям не подвергалось, однако следует отметить следующие:

- изменение порядка открытия резидентами счетов (вкладов) за пределами территории Российской Федерации;
- введение порядка передачи уполномоченными банками информации о нарушениях лицами, осуществляющими валютные операции, актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования;
- изменение статуса и порядка оформления паспорта сделки.

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации контролирующих организаций, в связи с чем означенные изменения, касающиеся процессуальных вопросов валютного регулирования, не влекут рисков для эмитента, связанных с привлечением к ответственности.

##### 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.

С 01 января 2008 г. в налоговом законодательстве произошли следующие изменения, распространяющиеся на эмитента:

- обязанность представлять налоговые декларации в электронном виде,
- обязанность подавать все декларации и расчеты в налоговую инспекцию по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика;

- возможность осуществить зачет излишне уплаченных сумм (налогов, сборов, пеней, штрафов) исключительно по видам налогов, а не по уровню бюджетов, как это было ранее.

В части НДС к наиболее значимым можно отнести следующие изменения:

- увеличена продолжительность налогового периода с 1 месяца до квартала;
- при расчетах собственным имуществом (товарообменных операциях, расчетах ценными бумагами) НДС должен приниматься к вычету в сумме, перечисленной отдельным платежным поручением;
- не включается в налоговую базу предоплата, полученная продавцом по товарам, работам, услугам, которые освобождены от обложения НДС или облагаются налогом по ставке 0 процентов;

Налогообложение прибыли с 01.01.2008 г. будет осуществляться с изменениями, в числе которых стоит отметить:

- повышение стоимости неамортизируемого имущества до 20 тыс. руб. и право списывать стоимость такого имущества в состав расходов единовременно;
- новые особенности признания доходов и расходов при приобретении предприятия как имущественного комплекса;
- применение ставки 9% по доходам в виде дивидендов при получении дивидендов как от российской, так и от иностранной организации.

Так же 1 апреля ратифицирован подписанный ранее в г. Минске Протокол между Правительством РФ и Правительством Республики Беларусь о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг, который предусматривает взимание таких налогов в том государстве, территория которого признается местом реализации работ, услуг.

Изменения, внесенные в налоговое законодательство, в целом оцениваются эмитентом как позитивные, направленные на устранение спорных вопросов налогообложения и законодательных пробелов.

Все внесенные изменения учитываются эмитентом при ведении бухгалтерского и налогового учета хозяйственных операций и объектов налогообложения, однако не ведут к возникновению имущественных и правовых рисков и не окажут существенного влияния на деятельность Компании.

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:

ОАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений.

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

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с нормами Таможенного кодекса РФ от 28.05.2003 года №61-ФЗ, принятых в соответствии с ним иных Федеральных законов (акты таможенного законодательства), с Законом РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-I «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними, иными правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности, международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела.

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

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

К осуществлению деятельности, связанной с оформлением таможенных операций, уплатой таможенных пошлин и иных действий, связанных с соблюдением таможенного режима экспорта нефти и нефтепродуктов Компании и представлением интересов Компании в сферах таможенного контроля, привлечены профессиональные организации – таможенные брокеры, действующие от имени и по поручению ОАО «НК «Роснефть». Необходимо отметить, что осуществление таможенных операций через таможенных брокеров, не освобождает ОАО «НК «Роснефть» от потенциального риска привлечения к административной ответственности в случае нарушения таможенного законодательства, для предотвращения которого ОАО «НК «Роснефть» осуществляет оперативное взаимодействие и контроль за действиями таможенных брокеров.

Порядок установления ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (код ТН ВЭД России 2709 00) и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, установлен пунктом 4 Закона РФ от 21 мая 1993 г. N 5003-1 "О таможенном тарифе", с учетом изменений порядка установления вывозных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанные из нефти от 27.06.06 № 145-ФЗ.

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

В 1-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. 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» риска.

Помимо изменения ставок таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты, в отчетном периоде Приказом ФТС России от 29.12.2007г. № 1665 (зарегистрирован в Минюсте РФ 04.02.08 № 11100) утвержден новый порядок совершения отдельных таможенных операций при перемещении топлива и горюче-смазочных материалов через таможенную границу РФ в режиме перемещения припасов. Указанный порядок вступит в силу 13 мая 2008 года. В отличие от ранее установленной упрощенной процедуры подачи в таможенные органы заявки на перемещение припасов, с 13 мая 2008 года Компания для перемещения нефтепродуктов через таможенную границу в рамках бункеровочных контрактов, обязана будет подавать грузовую таможенную декларацию по форме, установленной Приказом ФТС России от 03.08.2006 №724.

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):

Компания постоянно следит за изменением нормативных требований в данной сфере, проводит оперативный анализ последних законодательных инициатив.

В сфере правового регулирования недропользования, Компания положительно оценивает последнее изменение, внесенное Федеральным законом № 295-ФЗ в действующий Закон РФ «О недрах». Согласно указанному изменению право пользования участком недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации может быть предоставлено на срок до 10 лет. Увеличение сроков геологического изучения на континентальном шельфе

позволит максимально обеспечить выполнение в соответствии с предусмотренными в лицензионных соглашениях сроками лицензионных требований и условий.

В сфере правового регулирования лицензирования отдельных видов деятельности за отчетный период существенных изменений не происходило. В прошлых периодах Компания положительно оценивала изменения положений действующего законодательства направленного на упорядочение практики лицензирования в данной сфере, снятие ряд напряженных вопросов при функционировании предприятий розничной реализации бензина и дизельного топлива (АЗС). В настоящее время необходимо констатировать активизацию разработки технических регламентов, имеющих целью замену института лицензирования отдельных видов деятельности.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «НК «Роснефть», могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как 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, являются минимальными для ОАО «НК «Роснефть».

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

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

ОАО «НК «Роснефть» осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

#### 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту:

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

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

1) В 2006 году Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопродолжатель 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. компания «Yukos Capital S.a.r.l.» подала апелляционную жалобу на указанное решение суда Амстердама

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.

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 разведке, разработке 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 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. Сроки действия большей части принадлежащих Компании лицензий на разведку истекают в 2007-2009 гг. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения.

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. 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 Федеральным Законом № 208-ФЗ от 26.12.1995 г. «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 стоимости 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 рекламно-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.

#### 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](mailto:postman@rosneft.ru).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: [www.rosneft.ru](http://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](mailto: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](mailto: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 за каждый из отчетных периодов:

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

Наименование показателя	Отчетный период					
	2003	2004	2005	2006	2007	I квартал 2008 года
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти собственного производства на экспорт</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.*	7 783 248	8 730 537	13 866 251	164 375 609	418 186 511	114 590 034
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	10,38	менее 10	менее 10	18,01	51,23	46,45
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	12 344 183	16 488 453	66 770 319	105 023 506	162 188 472	50 269 872
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	16,46	15,53	13,72	11,51	19,87	20,38
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	20 042 906	23 070 515	99 862 863	143 071 869	162 084 508	53 727 685
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	26,72	21,73	20,52	15,68	19,86	21,78
<b>Вид хозяйственной деятельности: Реализация нефти покупной на экспорт</b>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс.руб.	27 225 667	46 622 484	269 459 866	454 200 820	4 519 074	-
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки, %	40,74	36,29	43,91	49,77	менее 10	-

\*Выручка показана без учета НДС и таможенной пошлины

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

На протяжении последних 5 лет ОАО «НК «Роснефть» имела динамичное развитие. При этом рост выручки от основной хозяйственной деятельности в размере более чем на 10 % к предыдущему отчетному периоду, был получен за весь период.

Одним из основных факторов, обеспечивших рост выручки по этим годам, является увеличение добычи нефти в дочерних акционерных обществах и объемов поставок нефти для реализации и переработки, в 2005 году вызван фактором расширения масштабов деятельности за счет поглощения ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа, добытыми данным обществом.

Проведенная в 2006 году консолидация дочерних обществ изменила структуру выручки от реализации нефти Компании на экспорт: доля выручки от экспорта нефти собственного производства возросла с менее 10% в 2005 году до 18% в 2006 году и 51,23% в 2007 году, а в 1 квартале 2008 года снизилась до 46,45% за счет увеличения поставок нефти на НПЗ для производства нефтепродуктов. Доля выручки от реализации нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок в 2006 году относительно 2005 года сократилось с 13,7% до 11,5%, а от экспорта с 20,5% до 15,7%. В 2007 году относительно 2006 года доля выручки от реализации нефтепродуктов увеличилась до 19,9% и от экспорта и от внутреннего рынка. В 1 квартале 2008 года по сравнению с соответствующим периодом прошлого года доля в выручке от реализации нефтепродуктов увеличилась по внутреннему рынку на 1,7 процентных пункта, по экспорту на 3,8 процентных пункта. Доля выручки от реализации нефти на экспорт за этот период сократилось до 46,45% против 50,21 % в 1 квартале 2007 года.

Эмитент не ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

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

Общая структура себестоимости эмитента за последний заверченный финансовый год, предшествующий первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование статьи затрат	Отчетный период	
	2007	1 квартал 2008
Сырье и материалы, %	38,4	36,2
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22,8	21,1
Топливо, %		-
Энергия, %		-
Затраты на оплату труда, %	0,8	0,9
Проценты по кредитам, %		-
Арендная плата, %	0,1	0,1
Отчисления на социальные нужды, %	0,1	0,1
Амортизация основных средств, %	3,2	3,5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	31,7	34,2
Прочие затраты, %	2,9	3,9
в т.ч. покупная стоимость товаров для перепродажи, %	1,8	2
амортизация по нематериальным активам, %	0,03	0,03

вознаграждение рационализаторские предложения, % за	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,11	0,11
представительские расходы, %	-	-
иное, %	0,96	1,76
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	168,4*	173,2*

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

Относительно 2007 года в 1 квартале 2008 года структура затрат не претерпела существенных изменений. Основная доля расходов в 1 квартале 2008 года приходится на сырье и материалы 36,2% и налоги 34,2% соответственно, при этом расходы на налоги в структуре 1 квартала увеличились на 2,5 процентных пункта, против 2007 года, а сырье и материалы и работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями сократились до 36,2% и 21,1% 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 2007год и за 3 месяца 2008года, 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 товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок:

Поставщик	Доля поставки в общем объеме МТР	Место нахождения поставщика
<b>I квартал 2008 года</b>		
<b>ЗАО «Торговый ДОМ «ТМК»</b>	<b>10,2 %</b>	<b>Россия, 620219 г. Екатеринбург ул. Малышева дом 36</b>

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предыдущего финансового года или об отсутствии такого изменения:

Номенклатура МТР	Средневзвешенная цена 1 квартал 2007 г, руб.	Средневзвешенная цена 1 квартал 2008 г., руб.	Удорожание, %
------------------	----------------------------------------------	-----------------------------------------------	---------------



Труба б/ш г/д н/п ПК/ст хл 325Х8-20А	39 999,64	44 063,56	10,16
Труба обсадная БТС-146Х7, 0-Д1 муфты	34 849,53	39 249,75	12,63
Труба обсадная БТС-146Х7, 7-Д1 муфты	35 593,52	39 249,75	10,27
Эмульгатор НЕФТЕНОЛ НЗ, марка 40	47 766,40	52 628,00	10,18
Труба НКТ 73Х5,5 – К ис. А с муфтами	37 356,17	42 409,79	13,53
Труба НКТ 60Х5,5 – К ис. А с муфтами	37 358,86	43413,38	16,21
Долото III 490 С-ЦВ	247 000, 00	277 000,00	12,15
Труба бур. БН 73Х9, 19-Л дл. 9-9.45	137 999,82	151 807,59	10,01
Концентрат баритовый кл. А КБ-3	3 791,79	4 379,99	15,51
Труба обсадная 426Х-11Д ис. Б муфты	42 999,79	49 499,82	15,12
Труба обсадная ОТТМ-146Х8, 5-Е ис. А муфты	38 799,58	43 046,40	10,95
Труба обсадная ОТТМ-178Х10, 4-Е ис. А муфты	38 543,93	43 046,40	11,68
Труба ЛБТПН Д16. Т 147Х11, 3-147, ЗЛК-178	220 070,00	248 918,13	13,11
Труба обсадная ОТТМ-245Х7,9-Д1 муфты	34 749,53	39 157,65	12,36
Труба обсадная ОТТМ-178Х9,2-Д1 муфты	34 849,53	39 249,75	12,63
Кабель погружной SELF 3Х13,3	339 000,01	376 545,46	11,08
Труба б/ш г/д 114Х12-К52-13ХФА	39 999,64	43 999,84	10,00
Труба б/ш г/д 159Х6-К52-13ХФА	39 999,64	43 999,84	10,00
Шток полированный ШП-1 1/4"-2600	1 336,94	1 522,20	13,86
Шток полированный ШП-1 1/4"-4600	1 522,20	1 741,21	14,39
Труба э/св н/п п/ш 219Х8-К52-ЮК13ВМ3-ТО	38 232,27	43 559,70	13,93
Труба обсадная ОТТМ-178Х8,1-Д1 муфты	34 849,53	39 249,75	12,63
Дезэмульгатор НЕОДЕМ СНПХ-4103	65 584,40	76 640,00	16,86
Труба б/ш г/д 114Х6-К52-13ХФА	39 999,64	43 999,84	10,00
Кабель погружной Redalead ELB 3x21	408 977,00	487 670,99	19,24
Дезэмульгатор Интекс 720	64 304,10	75 399,99	17,26

Ингибитор солеотложенный «ИНСАН»	41 724,80	47 200,00	13,12
Кабель погружной Redalead ELB 3x13,3	323 423,00	377 000,01	16,57
Опора свободно-подвижная ОС2	67 999,86	75 479,88	11,00
Опора свободно-подвижная ОС1	57 443,77	65 917,16	14,75
Опора неподвижная ОН2	71 999,47	81 029,42	12,54
Опора неподвижная ОН1	72 999,52	81 029,42	11,00
Труба бурильная ТБТ-102-57-ТС40-8300	287 973,10	334 445,04	16,14
Подстанция 2КТП/Т (ВК) 630/6/0,4	465 000,00	525 041,00	12,91
Опора свободно-подвижная ОС2 а	73 458,54	80 865,40	10,08
Опора свободно-подвижная ОС4	72 851,43	80 865,40	11,00
Труба э/св антк/л 530X10-09ГСФ УЗ	44 383,93	49 904,56	12,44
Труба э/св н/п 530X10-К52-09ГСФ	36 849,63	40 899,98	10,99
Трансформатор ТМГПН-250/ЗУХЛ1 1235-3100	141 342,32	165 949,19	17,41
Трансформатор ТМГПН-160/3/1542УХЛ1	116 692,56	142 544,00	22,15
Электродвигатель ПЭДКТ45-117МВ5 1 ГКТ 57	166 144,00	186 659,48	12,35
Электродвигатель ПЭДКТ32-117МВ5 1 ГКТ 57	161 660,00	179 349,38	10,94
Кабель нефтепогружной КЕСБП-230 3x16	359 000,00	413 000,00	15,04
П/прицеп ТСП 9417-0000010-07	871 000,00	979 999,99	12,51

Доля импорта в поставках материалов и товаров эмитента:

Отчетный период	Общий объем закупок, млн. руб.	Закупка импортных МТР (в рублевом эквиваленте по курсу доллара США), млн. руб.	Доля импорта, %
I квартал 2008 года	20 873,4	2 343,8	11,2

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

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

## 2. Сырье

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), 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.

В 2007 г. основной объем поставки товарной нефти и газового конденсата ОАО «НК «Роснефть» для реализации на внутреннем и внешнем рынках был обеспечен двумя основными операторами по добыче нефти - дочерними обществами: ООО «РН-Пурнефтегаз» и ООО «РН-Юганскнефтегаз» (74,6%). Доля поставок нефти остальных нефтедобывающих дочерних обществ составляла менее 10% от общего объема поставки.

В 1-ом квартале 2008 года основной объем поставок товарной нефти приходится на операторов по добыче ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ООО «РН-Пурнефтегаз».

Поставки нефти для ОАО «НК «Роснефть»:

Наименование показателя	Отчетный период	
	2007 год	1 квартал 2008 года
Общий объем поставок, млн.т. Доля в общем объеме, %	92,22 100%	22,16 100%
Оператор по добыче ООО «РН-Юганскнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	60,04 65,1%	16,20 73,1%
Оператор по добыче ООО «РН-Пурнефтегаз», млн.т. Доля в общем объеме, %	8,77 9,5%	2,08 9,4%
Оператор по добыче ООО «РН-Северная нефть», млн.т. доля в общем объеме, %	5,56 6,0%	1,4 6,1%
Поставка ОАО «Томскнефть» ВНК, млн.т. Доля в общем объеме, %	3,81 4,13%	0,1 0,3%

Информация об изменении цен на основное сырье (материалы) или об отсутствии такого изменения за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Цена закупаемой Эмитентом нефти у сторонних производителей и у дочерних компаний ОАО «Удмуртнефть», ОАО «Томскнефть» ВНК, ОАО «Самаранефтегаз» определяется рынком России, зависит от величины мировых цен на нефть и цен региона деятельности поставщика нефти (дочернего общества), у которого закупается нефть.

Доля импорта в поставках эмитента. Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

**Доля импорта в поставках нефти и нефтепродуктов Эмитента отсутствует.**

### 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

Реализация нефти на внутреннем рынке в период 1-го квартала 2008 года производилась по следующим основным направлениям:

1. Поставка под собственную переработку на НПЗ Компании. Объем поставки нефти в 1-0м квартале 2008 года составил 8,76 млн. тонн, в т.ч. ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 1,30 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,94 млн. тонн, ОАО «Ачинский НПЗ ВНК» - 0,91 млн.тонн, ОАО «Сызранский НПЗ» - 1,64 млн.тонн, ОАО «Ангарская НХК» - 1,66 млн.тонн, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» - 0,83 млн.тонн, ОАО «Куйбышевский НПЗ» - 0,47 млн.тонн.

2. Свободная реализация нефти. В отчетном периоде всего продано 0,82 млн. тонн нефти, что составляет 8,6% от всего количества нефти, поставляемой ОАО «НК «Роснефть» на внутренний рынок.

Продажа нефти осуществлялась как дочерним предприятиям Компании для потребления на собственные технологические нужды, так и сторонним организациям для поставки на НПЗ России (Махачкалинский НПЗ) и обеспечения топливом жилищно-коммунального, сельского хозяйства.

## 2. Реализация газа

Реализация газа ОАО «НК «Роснефть» осуществляется по договорам, заключенным на 2008 г., в т.ч.:

### Краснодарский край

Реализация газа, добываемого оператором – ООО «РН-Краснодарнефтегаз»:

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 объеме 368 млн. куб. м. газа и для промышленных потребителей Краснодарского края в объеме 861 млн. куб. м./год.

3. По договору с ООО «Адыгрегионгаз» - сбытовой организацией ОАО «Газпром» - поставки газ 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 от реализации газа и имеет дальнейшие перспективы продаж. Это объясняется низкой себестоимостью добычи газа, а также удаленностью региона от мест основного производства газа ОАО «Газпром», что дает Компании дополнительные конкурентные преимущества и возможность увеличения поставок газа в 2008 году.

### Ямало-Ненецкий АО

Реализация газа, добываемого 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» - 282 млн. куб. м./год, и с ЗАО «Пургаз» - 538 млн. куб. м./год.

3. Реализация сухого отбензиненного газа с УКПГ Губкинского и Северо-Комсомольского месторождений на электронной торговой площадке (ЭТП) ООО «Межрегионгаз» - 889 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 ООО «РН-Юганскнефтегаз», реализуется Компанией по договорам с ОАО «Сургутнефтегаз» в объеме 152 млн. куб.м. в год, а также ОАО «Сибур Холдинг» - до 1,4 млрд. куб. м. в 2008 году. Кроме того, по договору с ЗАО «Северрегионгаз» для потребителей региона реализуется до 168 млн. куб. м. газа.

#### Ставропольский край

Компания осуществляет поставки газа, добываемого ООО «РН-Ставропольнефтегаз», на ОАО «Невинномысская ГРЭС» по договору с ОАО «ОГК-5» в объеме до 13 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 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 Нефтегорском и Отрадненском 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

Сеть сбытовых предприятий Компании в настоящее время охватывает практически всю территорию Российской Федерации. Помимо 14 региональных дочерних акционерных обществ нефтепродуктообеспечения, ранее определявших ключевые регионы коммерческих интересов ОАО «НК «Роснефть» в части расширения объемов реализации нефтепродуктов:

- Северо-Кавказский регион (Краснодарский и Ставропольский края, Кабардино-Балкарская Республика, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия),
- Дальневосточный регион (Приморский и Хабаровский края, Сахалинская, Магаданская и Камчатская области) и Ямало-Ненецкий Автономный округ,
- Западно-Сибирский регион (Алтайский край, Курганская область),
- Северо-Западный регион (Архангельская, Мурманская и Смоленская области),

в июне-июле 2007 г. в состав сети нефтепродуктообеспечения Компании влились предприятия Сибирского федерального округа (ОАО «Бурятнефтепродукт», ЗАО «Иркутскнефтепродукт», ОАО «Самаранефтепродукт», ОАО «Томскнефтепродукт» и ЗАО «Хакаснефтепродукт»), 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 (ЗАО «ЮКОС-Ладога»), тем самым значительно расширив региональное представительство Компании на рынках реализации нефтепродуктов.

Из общего объема реализованных в 1 квартале 2008 года на внутреннем рынке нефтепродуктов доля нефтепродуктов, реализованных через предприятия нефтепродуктообеспечения Компании, составила 54% или 3 001,271 тыс. тонн. Незначительное снижение объемов реализации по сравнению с IV кварталом 2007 года (3 183,275 тыс. тонн) объясняется объективным спадом потребительского спроса на нефтепродукты в зимний период – в январе-феврале 2008 года.

Оценочно доля рынка реализации нефтепродуктов Компании в регионах по итогам работы в период 4 квартал 2007 г. – 1 квартал 2008 г. составляет:

Наименование дочерних обществ нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Алтайский край	31,0	37,0
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Архангельская область	51,0	18,0
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	Республика Северная Осетия-Алания	2,0	36,0
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Дальний Восток	13,0	30,0
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Кабардино-Балкарская Республика	30,0	16,0
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	Карачаево-Черкесская Республика	22,0	54,0
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Краснодарский край	35,0	36,0
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Курганская область	33,0	18,0
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Мурманская область	33,0	30,0
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Смоленская область	34,0	40,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Ставропольский край	40,0	28,0
ООО «РН-Туапсеннефтепродукт»	Туапсинский район Краснодарского края	88,0	93,0
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Ямало-Ненецкий автономный округ	3,6	5,7

По вновь вошедшим в состав Компании предприятиям доля рынка реализации нефтепродуктов в регионах характеризуется следующими показателями (данные приведены с учетом итогов работы в 2 полугодии 2007 г. и 1 квартале 2008 г.):

Наименование дочерних обществ нефтепродуктообеспечения	Регионы влияния	Средняя доля присутствия на рынке, %	
		Розничная реализация	Оптовая и мелкооптовая реализация
ОАО «Бурятнефтепродукт»	Республика Бурятия	59,0	55,0
ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Иркутская область	38,0	30,0
ОАО «Томскнефтепродукт»	Томская область	39,0	30,0
ЗАО «Хакаснефтепродукт ВНК»	Республика Хакассия	16,0	12,0
ОАО «Самаранефтепродукт»	Самарская область	25,0	16,0
ОАО «Белгороднефтепродукт»	Белгородская область	47,0	50,0
ОАО «Воронежнефтепродукт»	Воронежская область	45,0	35,0
ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Брянская область	48,0	71,0
ЗАО «Орелнефтепродукт»	Орловская область	56,0	60,0
ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Липецкая область	41,0	38,0
ЗАО «Тамбовнефтепродукт»	Тамбовская область	46,0	37,0

ОАО «ФПК «Кедр-М»	г. Москва, Московская область	7,0	1,0
ЗАО «Пензанефтепродукт»	Пензенская область	45,0	37,0
ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Ульяновская область	33,0	30,0
ООО «РН-Трейд» ЗАО «ЮКОС-Ладога»	г. Санкт-Петербург, Ленинградская область	1,2	1,0
ЗАО «Интернефть»	Ростовская область	4,0	1,5
ЗАО «Энергосервис»	Волгоградская область	7,0	0

Компания обеспечивает наиболее полное удовлетворение потребностей сбытовых дочерних акционерных обществ в нефтепродуктах поставкой собственных ресурсов, а также активно осуществляет коммерческую реализацию нефтепродуктов на свободном рынке на тендерной основе.

Компания активно распространяет свое влияние на рынок реализации нефтепродуктов г. Москвы и Московского региона. Несмотря на сезонный зимний спад потребления нефтепродуктов объем реализации нефтепродуктов Компании в Московском регионе в 1 квартале 2008 года составил 189,498 тыс. тонн, что фактически соответствует объему реализации нефтепродуктов Компании в регионе в IV квартале 2007 года (192,827 тыс. тонн).

Общий объем реализации собственных нефтепродуктов Компании на внутреннем рынке в 1 квартале 2008 года составил 3 634,288 тыс. тонн.

## II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

### 1. Реализация нефти

В настоящее время, в том числе в I квартале 2008 г., экспорт нефти осуществляется от имени ОАО «НК «Роснефть» из собственных ресурсов. Дочерние общества нефтегазодобычи после перехода на единую акцию Компании заключили с ОАО «НК «Роснефть» договора 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 составляют: ОАО «Удмуртнефть», в отношении которого отгрузки осуществляются по договору комиссии, а также приобретенные в 2007 г. ОАО «Самаранефтегаз», ОАО «Томскнефть» ВНК, ЗАО «Томск-Петролеум-унд-Газ» в отношении которых действует схема уступки экспортного графика в пользу Компании и покупки нефти на внутреннем рынке.

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 в I квартале 2008 г., следующие:

#### I. По системе АК «Транснефть»:

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB – порты Приморск (Балтийское море), Новороссийск, Южный (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).

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

- На условиях DDU – ст. Манжурия (Китай). Отгрузки из ресурсов 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») из ресурсов 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 из собственной добычи в Чеченской Республике. 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 из ресурсов 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 из ресурсов 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).
- На условиях FOB – Новороссийск из ресурсов ООО «РН-Ставропольнефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Грушовая, слив в нефтебазу «Грушовая» системы ОАО «АК «Транснефть» для последующей отгрузки на экспорт на танкера в порту Новороссийск.
- Газовый конденсат из ресурсов 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).

## 2. Реализация нефтепродуктов

Поставка нефтепродуктов на экспорт в I 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», группы Самарских НПЗ, ОАО «Ачинский НПЗ» и ОАО «Ангарская нефтехимическая компания».

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

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

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ экспортировались на следующих условиях:

- Дизельное топливо (FOB, Вентспилс) 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 условиях DDU Петропавловск в страны Средней Азии и DDU Новоград-Волынский далее в страны Дальнего Зарубежья.



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

- Нафта через порты Балтийск и Витино на базе поставки СРТ.

- Мазут экспортировался по следующим направлениям: на базе поставки FOB Туапсе, FOB Севастополь, СРТ Одесса, СРТ Азов, СРТ Николаев с дальнейшей поставкой в страны Черного и Средиземного морей.

- Топливо судовое маловязкое (FCA, Кавказ). ТСМ поставлялось железнодорожным транспортом до нефтебазы в порту Кавказ, далее - 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 Киргизию.

Нефтепродукты с ОАО «Ачинский НПЗ» реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порт Находка (мазут, СМТ), в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (нафта, мазут) и на условиях СРТ Локоть/Кулунда (Бензины) железнодорожным транспортом в Казахстан и Таджикистан.

Нефтепродукты с ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» реализуются в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка и Ванино на условиях поставки СРТ Крабовая и в Монголию на условиях поставки СРТ Наушки/Соловьевск.

### 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, Посьет, Славянка, Большой Камень, Ольга и другие; порты Белого и Баренцева морей – Архангельск, Мурманск; большой порт Санкт-Петербурга; порты внутренних водных путей – Самара, Ярославль, Казань. Нефтепродукты отвечающие международным требованиям к качеству судовых топлив отгружаются в порты с ООО «РН-Комсомольский НПЗ», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», ОАО «Ачинский НПЗ» Сызранского и Новокуйбышевского НПЗ. Условия поставки - FOB порт бункеровки. В бункерных операциях задействованы мощности дочерних предприятий – ООО «РН-Находканефтепродукт» и ООО «РН-Архангельскнефтепродукт».

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, закупающих газ Компании 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 ОАО «НК «Роснефть» 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 ОАО «НК «Роснефть», устанавливаемые ФСТ РФ, в связи с тем, что объемы газа, поставляемые оператором проекта Сахалин-1, превысят объемы добычи и реализации газа ОАО «НК «Роснефть».

### **3. Реализация нефтепродуктов**

Острота конкуренции на рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, присутствием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или обладающих в этих регионах развитой системой нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния, 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», практикой прошлых лет и авторитетом Компании.

## 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 России	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия
Осуществление деятельности по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с госстандартом	Д 352160 (рег. ГС-1-50-02-27-0-7706107510-019667-1)	26.06.03	До 26.06.08	Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу	Лицензия будет продлена после окончания срока ее действия

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями:

В период 2003-2005 гг. ОАО «НК «Роснефть» осуществляло совместную деятельность по перевалке нефти и нефтепродуктов с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» (договор № 581/Д от 10.05.2000г.) и ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт» (договор № 0000702/1851Д от 15 декабря.). Взаимоотношения по договорам о совместной деятельности были прекращены:

- 01.01.2005 г. с ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт»;
- 01.04.2005 г. с ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт».

**Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-  
Находканефтепродукт»:**

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2003	264,57		358 417,97
2004	-		350 815,98
2005	-		84 327,07
2006	-		0

**Совместная деятельность ОАО «НК «Роснефть» с ОАО «НК «Роснефть»-  
Архангельскнефтепродукт»:**

Период	Величина вложений, тыс. руб.	Цель вложений	Полученный финансовый результат (прибыль ОАО «НК «Роснефть» от совместной деятельности), тыс.руб.
2003	-		65 018,68
2004	-		389 031,55
2005	-		40 379,4
2006	-		7818,23

31.10.2000 г. между ОАО «НК «Роснефть-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК Роснефть» и ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК» был заключен договор совместной деятельности № 146Д, для осуществления разведки, разработки, освоения и реализации и продукции с Астрахановской морской структуры. В результате реорганизации ОАО «НК «Роснефть» путем присоединения дочерних обществ к Компании, являющейся правопреемником ОАО «НК «Роснефть» были переданы права и обязательства по указанному договору. По состоянию на 31.03.2008 г. сумма вложений ОАО «НК «Роснефть» с учетом перешедшей доли участия составляет 487 891,45 тыс. руб.

За 2007 год получен убыток от совместной деятельности в размере 591,02 тыс. руб., за I квартал 2008 года был получен убыток в размере - 3,23 тыс. руб.

В настоящее время Компанией принято решение о прекращении договора о совместной с деятельности с ЗАО «Сахалинморнефтегаз»-АМК».

**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: **Эльдаровское**  
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-Осскойская 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» (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: **Киньяминское**  
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: **Южнокумукское**  
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**

#### **ЗАО «Запад-Шмидтнефтегаз»**

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

#### **ЗАО «Восток-Шмидтнефтегаз»**

Участок недр: **Восточно-Шмидтовский**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов: **доказанных запасов не числится**  
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 – 274,1 тыс.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.**

#### **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Месторождение полезных ископаемых: **Комсомольское**  
вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
размер доказанных запасов месторождения: **оценивалось полностью по месторождению (см. ООО «РН-Пурнефтегаз»)**  
методика подсчета запасов: **SPE, объемным методом**  
уровень добычи за 2007 год: **добыча нефти (13,682 тыс.т.) учтена в ПНГ по месторождению Комсомольское**

#### **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:

#### **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 9,1км<sup>2</sup>**

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-ЗД 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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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, км<sup>2</sup> - 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 отчетность 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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, км<sup>2</sup> - 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 01.04.2008 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**

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

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, км<sup>2</sup> - 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 01.04.2008 условия по геологическому изучению участка недр не выполняются**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 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: **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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 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: **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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 5,5**

вид лицензии: **добыча нефти газонефтяного месторождения Уйглекуты**

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 01.04.2008 все условия не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; отсутствие инвестиций**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; увеличение обводненности 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 км<sup>2</sup> – 4,65**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Катангли**

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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Нижнее Даги, расположенное в пределах Ногликского района. Общая площадь участка км<sup>2</sup> – 8,4**

вид лицензии: **добыча газа, конденсата и нефти нефтегазоконденсатного месторождения Нижнее Даги**

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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи нефти и газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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; 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 01.04.2008 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: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 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: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 6,91**

вид лицензии: **добыча нефти нефтяного месторождения Эхаби**

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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; увеличение обводненности 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 км<sup>2</sup> – 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; 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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; отсутствие инвестиций**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 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 01.04.2008 все условия выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup> – 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; 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа и конденсата**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; 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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup> – 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения; отсутствие инвестиций**

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 км<sup>2</sup> – 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: 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 01.04.2008 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

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 км<sup>2</sup> – 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: 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

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 км<sup>2</sup> – 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 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 01.04.2008 все условия выполняются, за исключением уровней добычи газа**

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

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 км<sup>2</sup>**

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

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 01.04.2008 все условия не выполняются, как не вступившие в силу по срокам выполнения**

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

**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: **статья 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 01.04.2008 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: **отсутствие инвестиций**

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<sub>1as</sub>) 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 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины в пределах поля запасов категории С<sub>2</sub> карбонатных отложениях P<sub>1as</sub>; 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 01.04.2008 г. все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **отсутствие инвестиций**

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 «Роснефть-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 01.04.2008 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 «Роснефть-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-Вейкское**

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-Вейкского нефтяного месторождения**

**вид лицензии: доразведка и добыча углеводородного сырья Южно-Вейкского 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 3Д в объеме 50 кв. км; не позже 2010 г. окончание строительством не менее 1 разведочной скважины; не позже 2010 г. представление отчета о результатах разведочных работ с подсчетом запасов и утверждение подсчета запасов**

**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, НДС**

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: на 01.04.2008 все условия выполняются**

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: отсутствие инвестиций**

**Месторождение полезных ископаемых: Восточно-Вейкское**

**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-Вейкского нефтяного месторождения**

**вид лицензии: доразведка и добыча углеводородного сырья Восточно-Вейкского 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.); в настоящее время оформляются документы, удостоверяющие границы горного отвода; 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 «Роснефть-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 разбухания 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 01.04.2008 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**

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 лицензионное соглашение 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: **Среднемакаринское**

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 01.04.2008 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 в лицензионное соглашение 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: **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 Салюкинского нефтяного месторождения**

вид лицензии: **добыча углеводородного сырья Салюкинского 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 01.04.2008 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**

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 01.04.2008 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: уровней добычи нефти; 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». Добыча нефти в 2008 году составит 650,0 тыс. тонн. В 2007 году осуществляется пересчет запасов и ТЭО КИН, защита отчета в ФГУ «ГКЗ» предстоит в 1 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: НДС**

**степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ:**

**условия лицензионного соглашения не выполняются в части: уровней добычи нефти; 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. В 2007 осуществляется пересчет запасов, защита запасов и ТЭО КИН планируется в 1 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 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: НДС**

**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». В 2007 году осуществлен пересчет запасов, защита запасов в ФГУ «ГКЗ» планируется в 1 полугодии 2008 года;**

**составление технологической схемы разработки намечается в 2008 году. Добыча нефти в 2008 году составит 2606,0 тыс. т.**

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; НДС**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2008 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 87,4км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>**

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**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения в области ГРП – риск потери лицензии**

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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения в области ГРП – риск потери лицензии**

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются, обновление проектной документации проходит в установленном порядке**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 нижне-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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 ниже-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 01.04.2008 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

Месторождение полезных ископаемых: Харампурское (северная и южная залежи)

номер лицензии: СЛХ 01884 НЭ

дата выдачи лицензии: 26.11.2003

срок действия лицензии: 06.06.2013

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 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 01.04.2008 все условия выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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 Верховного Совета РФ от 15.07.1992г. № 3314-1, переоформление в соответствии с пунктом 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 01.04.2008 не ведется разработка месторождения**

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

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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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: по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение 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 01.04.2008 все условия выполняются**

**факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: невыполнение 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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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 01.04.2008 все 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 Киняминское нефтяное месторождение, расположенное в пределах Сургутского района; общая площадь участка 401.7 км<sup>2</sup>; зарегистрированы родовые угодья

вид лицензии: добыча нефти и газа в пределах Киняминского 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 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: **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 км<sup>2</sup>**

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 214км<sup>2</sup>; в 2010-2011гг добурить (углубить существующие скважины) пять поисковых скважин; в случае открытия залежей УВС произвести оперативный подсчет запасов и не позднее 6 месяцев с даты окончания испытания предоставить его на гос. экспертизу запасов**

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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в ХМАО недра 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в ХМАО недра 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполнены, подана заявка в ХМАО недра 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: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>**



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 01.04.2008 все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 все обязательства выполняются согласно лицензионному соглашению.**

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

#### **Лицензионные участки ОАО «НК «Роснефть», расположенные в Красноярском крае**

Участок недр: **Байкаловский**

номер лицензии: **ДУД 12624 НР**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Пендомаяхский**

номер лицензии: **ДУД 13607 НР**

дата выдачи лицензии: **11.05.2006**

срок действия лицензии: **15.04.2031**

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 стыке Ямало-Ненецкого автономного округа и Таймырского муниципального района и объединяет приграничные части территорий Усть-Енисейского района Таймырского муниципального района Красноярского края и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа и имеет статус геологического отвода площадью 462км<sup>2</sup>**

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»; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 400 пог. км и переобработать материалы прошлых лет в объеме не менее 500 пог. км; до 2009 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2011 года представить отчет по подсчету запасов; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Песчаный**

номер лицензии: **ДУД 12625 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

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

Участок недр: **Проточный**

номер лицензии: **ДУД 12626 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 1580км<sup>2</sup>**

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 аэрометоды в объеме 2300км<sup>2</sup>; в 2006 г. - газогеохимическую съемку и сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км; в 2007 году выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 300 пог. км и ПСД, обустройство, монтаж буровой установки; в 2008-2009 годах пробурить одну 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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

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

Участок недр: **Самоедский**

номер лицензии: **ДУД 12623 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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 2300км<sup>2</sup>; 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Северо-Чарский**

номер лицензии: **ДУД 13737 НП**

дата выдачи лицензии: **30.08.2006**

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 Усть-Енисейском районе Таймырского (Долгано-Ненецкого) муниципального района Красноярского края и в Тазовском районе Ямало-Ненецкого АО и имеет статус геологического отвода площадью 604,8км<sup>2</sup>**

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»; до 2008 года провести переобработку и переинтерпритацию архивных С/м в объеме не менее 500 пог. км; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме не менее 200 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2011 года представить отчет с подсчетом запасов; до 2012г составить и утвердить «Программу разведочных работ»; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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 01.04.2008 выполняются все условия**

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

Участок недр: **Вадинский**

номер лицензии: **KPP 13609 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

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 Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 778км<sup>2</sup>**

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»; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 км<sup>2</sup>; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 км<sup>2</sup> и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2011 года представить отчет с подсчетом запасов; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП выполняются. Вместо сейсморазведки МОГТ-3Д проведена сейсморазведка МОГТ-2Д в объеме 450 пог. км**

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

Участок недр: **Восточно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12620 НР**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 940км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Лодочного 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 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Западно-Лодочный**

номер лицензии: **KPP 12619 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 880км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение Западно-Лодочного 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 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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

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

Участок недр: **Лебяжий**

номер лицензии: **KPP 12618 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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 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 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 01.04.2008 все условия выполняются**

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

Участок недр: **Нижнебаихский**

номер лицензии: **KPP 12621 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

**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 в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

**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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются (в 2007г. сейсмические работы 2Д не выполнены в полном объеме из-за климатических условий)**

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

Участок недр: **Полярный**

номер лицензии: **KPP 12622 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

**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 в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

**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 01.04.2008 выполняются все условия**

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

Участок недр: **Советский**

номер лицензии: **KPP 12617 НП**

дата выдачи лицензии: **23.08.2004**

срок действия лицензии: **01.09.2009**

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 в Туруханском районе Красноярского края и имеет статус геологического отвода площадью 2000км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 требования лицензионных соглашений в области ГРП не выполняются**

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

Участок недр: **Туколандский**

номер лицензии: **KPP 13608 НР**

дата выдачи лицензии: **12.05.2006**

срок действия лицензии: **14.04.2031**

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 Туруханского района Красноярского края, на левобережной части нижнего течения реки Енисей и имеет статус геологического отвода площадью 678км<sup>2</sup>**

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»; до 2008 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 200 пог. км; до 2009 года выполнить сейсморазведочные работы в объеме 100 пог. км и пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2010 года пробурить одну поисково-оценочную скважину; до 2011 года представить отчет с подсчетом запасов; до 2013 года пробурить одну разведочную скважину; до 2014 года пробурить одну разведочную скважину; до 2016 года 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 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 01.04.2008 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: **невыполнение 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 - 3596км<sup>2</sup>**

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**

степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения**

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

### **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 - 2400км<sup>2</sup>**

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 фоновый 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 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения за исключением принятия на баланс ранее пробуренных скважин. 20.03.2008 подана заявка в Иркутскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области исключения обязательств по принятию на баланс пробуренных скважин

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: невыполнение условий лицензионного соглашения

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 - 3474км<sup>2</sup>**

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 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 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения за исключением принятия на баланс ранее пробуренных скважин. 20.03.2008 подана заявка в Иркутскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области исключения обязательств по принятию на баланс пробуренных скважин**

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

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 - 2803км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Санарского 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 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 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 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 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения за исключением принятия на баланс ранее пробуренных скважин. 20.03.2008 подана заявка в Иркутскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области исключения обязательств по принятию на баланс пробуренных скважин**

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

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 придается статус горного отвода с ограничением по глубине 100м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточнённых границах месторождений, площадь участка - 5402 км<sup>2</sup>**

**вид лицензии: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Преображенского участка**

**основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: до октября 2008 года 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 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 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 01.04.2008 выполняются все условия требования лицензионного соглашения за исключением принятия на баланс ранее пробуренных скважин. 20.03.2008 подана заявка в Иркутскнедра на внесение изменений в лиц. соглашение в области исключения обязательств по принятию на баланс пробуренных скважин**

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

#### **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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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 2000 году 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 2007 году числится в наблюдательном фонде**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 добыча газа не ведётся; скважины в консервации**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 новый проектный документ находится на согласовании**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 уровень добычи нефти выше проекта**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 новый проектный документ составлен, направляется на согласование**

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

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 уровень добычи нефти ниже проекта**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **не выполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**  
Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**  
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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 добыча нефти не ведётся, скважины в консервации**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 добыча нефти не ведётся, скважины в консервации**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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»**

описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 2030 г.**

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 2,6 км<sup>2</sup>**

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: **возможность и основание для продления срока лицензии: по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **возможность и основание для продления срока лицензии: по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: возможность и основание для продления срока лицензии: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 уровень добычи нефти ниже проекта**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **добыча нефти со II квартала 2007 года не ведётся**

Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения**

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

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 км<sup>2</sup>**

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: **по состоянию на 01.04.2008 не оформлены лицензии на разведку и добычу нефти и газа по выявленным месторождениям углеводородов, горные отводы не оформлены по открытым месторождениям - Варавенское, Южно-Сладковское, Чумаковское, ЮМГ, Восточно-Чумаковское. Не оформлен возврат части территории после получения отрицательных результатов поисковых работ**

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

**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 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 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 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; фактически 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: **невыполнение 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 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 г.**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение 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 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 2008г 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 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: **20.02.2002**

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, 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 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 доразработки по Западному Гудермесу-Петропавловскому уч-ку в 2004 году; проект разработки Западный Гудермес-Петропавловский участок 2006г (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. 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 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 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 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 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 2009 г.)**

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 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 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 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 2007 г. (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. 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 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 2006 г.)**

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 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); проект доработки в. мела в 2003 и технологическая схема разработки в 2007 году (утверждена ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); горный отвод в 2005 году; после окончания работ по забурированию второго ствола с 12 августа 2007г ведется добыча нефти (К2); сейсморазведка методом 2D 100 пог.км в 2008г; начало бурения одной разведочной скважины в 2012 г.**

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 (2 скв. 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 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 25.12.2007года.), 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 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 2007г, проект разработки н.мела в 2002 (утвержден ЦКР в 2003г) , миоцена в 2005 г.; в целом по месторождению дополнение к проекту доработки в 2006г (утвержден ЦКР в 2007г, согласованы в УТЭН Ростехнадзора по ЧР 25.12.2007года.); 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.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии: **все платежи производятся 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; 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 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 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; 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 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: **Эльдаровское**

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 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) 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 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 лицензионных соглашений**

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 Iб<sub>2</sub> пласт нижнего мела, маастрихтский ярус верхнего мела, хадумская свита палеогена; две залежи нефти (Iб<sub>2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 VIII <sup>2+3+4</sup> 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: **по состоянию на 01.04.2008 г. 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 1б<sub>1+2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 I<sub>b1+2</sub> 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) 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **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<sub>α</sub>, VIII<sub>1+2+4</sub>, I<sub>a+b</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 1б<sub>3</sub>, 1б<sub>2</sub>, 1б<sub>1</sub> пластам (на основной северной складке поднятия) и к 1б<sub>1</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 месторождение не разрабатывается, на основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию за от 17.10.2007 г. №1459 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 VIII<sub>1-2</sub>, VIII<sub>3</sub>, VIII<sub>4</sub>, IX<sub>a</sub>+IX<sub>2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **по состоянию на 01.04.2008 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, V<sub>1</sub> пласте средней юры, IX, VIII<sub>2-4</sub> пластах нижнего мела, маастрихтском ярусе верхнего мела. Признаки нефти установлены в XII пласте нижнего мела. Промышленные запасы газа установлены в III<sub>5</sub> и IV<sub>2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

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 VII<sub>1</sub>, VII<sub>2</sub>, 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **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 VIII<sub>2+3</sub> 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: **в отчетный период (I квартал 2008г.) добыча не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. № 826 и приказа Федерального**

агентства по недропользованию от 17.10.2007 г. №1464 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<sub>a</sub> 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 предоставлении 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: **по состоянию на 01.04.2008 добыча не ведется. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.10.2007 №1460 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 VIII<sub>2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 добыча не велется из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию от 16.10.2007 №1452, 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 Ib<sub>2</sub>, не совпадающими в плане. Две залежи нефти (Ib<sub>2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 (V<sub>1</sub>, V<sub>4</sub>, VI, VI<sub>2</sub> пласты), верхнеюрские (III<sub>α</sub>, III<sub>1</sub>, III<sub>2</sub> пласты), нижнемеловые (VIII, IX<sub>α</sub>, 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 б<sub>1+2</sub> и I б<sub>3</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 (VII<sub>5</sub> – VII<sub>1</sub> пласты); верхнеюрские (III<sub>2</sub>, III<sub>а+1</sub> пласты); нижнемеловые (XII, VIII<sub>2+3+4</sub>, VIII<sub>1</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 г. 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 представлением 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 VIII<sub>2</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **Ковыльное**

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 Ковыльное 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 Ковыльного 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: **по состоянию на 01.04.2008 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<sub>1,2</sub> пластам средней юры, I и III<sub>3</sub> пластам верхней юры, XIII, XI, IX<sub>1</sub> пластам нижнего мела; залежи газоконденсата - к III<sub>2,3</sub> пластам верхней юры и VIII<sub>4</sub> 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: **в I квартале 2008 году месторождение не разрабатывалось. 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 (V<sub>1-4</sub> пласты), верхнеюрские (III, I пласт), нижнемеловые (XIII, XI, X, IX<sub>α</sub>+IX, VIII<sub>1-4</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 утверждённого горного отвода. Общая площадь горного отвода 5134,8 га и представлена пастбищами. Промышленные залежи нефти на месторождении выявлены в IX<sub>α</sub>, 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **в I квартале 2008 года разработка месторождения не велась. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.10.2007 г. №1463 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, VIII<sub>3</sub> и VIII<sub>1</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 Нефтекумска 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: **в I квартале 2008 г. месторождение не разрабатывалось. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.10.2007 г. №1462 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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 V<sub>1</sub> 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: **по состоянию на 01.04.2008 разработка месторождения не велась. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.10.2007 г. №1461 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: **по состоянию на 01.04.2008 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 железнодорожной 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 IV<sub>6</sub><sup>a</sup> и IV<sub>6</sub><sup>b</sup> 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 I квартале 2008 года добыча нефти не велась из-за отсутствия обустройства. На основании письма Ставропольнедра от 26.10.2007 г. № 826 и приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.10.2007 г. №1458 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 17<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах»

описание участка недр, предоставляемых в пользование: участок расположен на территории Самарской области, имеет статус горного отвода, площадь 714 км<sup>2</sup>

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 01.04.2008 выполняются все условия лицензионного соглашения. 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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 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: **по состоянию на 01.04.2008 месторождение не разрабатывается по причине нерентабельности добычи**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 месторождение находится в консервации в связи малыми остаточными запасами (9 тыс. т.) и убыточностью добычи**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются скв №1 полностью обводнилась, скв. №2 в консервации;**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 Леваневское**

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: **в 2008 году добыча не планировалась**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **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: **по состоянию на 01.04.2008 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: **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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 причине аварии в эксплуатационной скважине**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 не выполнены запланированные уровни отбора, остальные требования выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 условия не выполняются по причине технических неполадок**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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»**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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»**

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: **по состоянию на 01.04.2008 условия лицензионного соглашения не выполняются в связи с нерентабельностью добычи**

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

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»**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения не выполняется по причине аварии в эксплуатационной скважине**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения не выполняются, площадь не введена в разведку**  
факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения**

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 623км<sup>2</sup>**  
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 км<sup>2</sup>; 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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения не выполняются, 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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 2008-2010гг 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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 2007-2010гг 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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 2008-2010гг 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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 2007-2010гг 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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: **по состоянию на 01.04.2008 все 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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

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

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: **по состоянию на 01.04.2008 все условия выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 01.04.2008 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

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 01.04.2008 выполняются не все условия (защита нового проектного документа – тех. схемы разработки - на ЦКР Роснедра состоится в конце 2 квартала 2008 г.)**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **невыполнение условий лицензионного соглашения по уровням добычи нефти**

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 01.04.2008 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

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 01.04.2008 выполняются все условия**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **нет**

#### **Недропользователь - ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Участок недр: **Западно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13314 НР**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2008**

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 Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 11840 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 2469 пог.км; в 2005 году выполнить 1500 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2007 году пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить две поисковых скважины**

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 01.04.2008 условия лицензионного соглашения выполнены не в полном объеме**

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

#### **Недропользователь - ОАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Участок недр: **Восточно-Шмидтовский**

номер лицензии: **ШОМ 13313 НП**

дата выдачи лицензии: **06.10.2005**

срок действия лицензии: **30.11.2010**

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 Шмидтовского блока шельфа Охотского моря, участок имеет статус геологического отвода площадью 9400 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение Восточно-Шмидтовского участка недр Шмидтовского блока с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**  
основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2004 году выполнить переобработку сейсморазведочных работ прошлых лет в объеме 3462 пог.км; в 2005 году выполнить не менее 1500 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2006 году выполнить не менее 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД; в 2007 году выполнить не менее 1000 км<sup>2</sup> сейсморазведочных работ ЗД и пробурить поисковую скважину; в 2008 году пробурить одну поисковую скважину; в 2009 году пробурить не менее двух поисковых скважин**

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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Чонского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009г разработать согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 году выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2011 году выполнить не менее 400 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2012 году пробурить не менее двух поисковых скважин; в 2013 году пробурить не менее двух поисковых скважин; в течении 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 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 01.04.2008 все условия лицензионного соглашения выполняются**

факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления: **невыполнение 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 3994км<sup>2</sup>**

вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Верхнеичерского участка**

основные положения лицензии касательно обязательств эмитента: **в 2009 г. разработать согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке»; в 2010 году выполнить не менее 300 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2011 году выполнить не менее 500 пог.км сейсморазведочных работ 2Д; в 2012**

году пробурить не менее двух поисковых скважин; в 2013 году пробурить не менее трех поисковых скважин; в течении 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 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 01.04.2008г 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 - 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 км<sup>2</sup>**

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 01.04.2008 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

Основные средства, используемые для переработки, и/или контрагенты, привлекаемые для переработки:

**Туапсинский нефтеперерабатывающий завод:**

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 5 230,0 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.

Установка Л-35-11/300 введена в эксплуатацию в 1969 году.

Также в состав завода входит ТЭЦ мощностью 18 тыс. кВт.час.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть плотностью 843-846 кг/м<sup>3</sup> 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.

В I квартале 2008 года объем переработки на ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 1 287,801 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 01.04.2008 г. мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,00 млн. тонн нефти в год.

В настоящее время активно 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).

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 848 кг/м<sup>3</sup>.

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

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;
- нефтя;
- бензин автомобильный 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)

В I квартале 2008 года объем переработки на ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 888,261 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «АНПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2008 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/м<sup>3</sup> 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 настоящее время Ачинским НПЗ ведутся работы по получению технических заключений (допусков) на производство и применение автомобильных топлив, отвечающих требованиям европейских стандартов Евро-3 и Евро-4:

- дизельных топлив по ГОСТ Р 52368-2005 (EN 590:2004);
- автомобильных бензинов по ГОСТ Р 51866-2002 (EN 228-99).

В I квартале 2008 года объем переработки на ОАО «АНПЗ ВНК» составил 1 827,027 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 01.04.2008 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 пуско-наладочных 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 электроэнергетики – 24 МВт (2 турбогенератора по 12 МВт).

В качестве сырья первичных процессов используются сернистые Самарские, Удмуртские и Западно-Сибирская нефти плотностью 850-870 кг/м<sup>3</sup> с содержанием серы до 1,8 % масс.

На ОАО «НК 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.

В I квартале 2008 года объем переработки в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 804,955 тыс. тонн.

#### Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Куйбышевский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 6,997 млн. тонн/год. В качестве сырья первичных процессов ОАО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью 865 кг/м<sup>3</sup> 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  $\approx 70 \text{ м}^3/\text{час}$ .

6. Установка Л-35-11/1000 предназначена для получения высокооктанового компонента автомобильных бензинов и водородсодержащего газа в результате каталитических превращений низкооктановых бензиновых фракций (фр. 80-180<sup>0</sup>С). 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 (80-180<sup>0</sup>С; 35-205<sup>0</sup>С). 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% N<sub>2</sub> (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 «КНПЗ» - 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 сероводородосодержащего углеводородного газа (УОКФСУГ) предназначена для моноэтаноламиновой очистки от сероводорода и компримирования факельного сероводородосодержащего 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.

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.

В I квартале 2008 года объем переработки на ОАО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 773,9 тыс. тонн.

#### Сызранский нефтеперерабатывающий завод:

ОАО «Сызранский НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2008 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 риформинга 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 нефтей Западно-Сибирского, Ставропольского, Ульяновского месторождений плотностью 848-852 кг/м<sup>3</sup> 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  $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$ ;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VI вида с  $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$ ;
- топливо нефтяное топочный мазут 100 зольный VII вида с  $t_{зст}=25^{\circ}\text{C}$ ;
- 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.

В I квартале 2008 года объем переработки на ОАО «Сызранский НПЗ» составил 1 638 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 01.04.2008 г. 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.

В I квартале 2008 года объем переработки на ОАО «АНХК» составил 2 423,001 тыс. тонн.

#### Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля с неглубокой схемой переработки нефти. На 01.04.2008 г. мощность по первичной переработке нефти составила 200 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/м<sup>3</sup> с содержанием серы 0,76-0,85 %масс.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

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

В I квартале 2008 года объем переработки на ООО «Стрежевской НПЗ» составил 18,704 тыс. тонн.

#### в) Сбыт продукции

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.

#### **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 (СНКАТЭС), 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»

Некоммерческое партнерство «Межрегиональная Биржа Нефтегазового Комплекса» 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. Членами НП «МБНК» являются: НКО «СОЮЗГАЗ», ООО НГК «ИТЕРА», ООО «ЦЕНТРУСГАЗ», ОАО «НОВАТЭК», ОАО "НК "Роснефть", ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ООО «ГАЗЭК-Менеджмент», ОАО РАО «ЕЭС России», ООО «Торговый Дом «Топливное Обеспечение Аэропортов», ЗАО «ЕВРОТЭК, ОАО «АКРОН».

Председателем Биржевого Совета НП «МБНК» является Язев Валерий Афонасьевич – заместитель Председателя Государственной Думы ФС РФ.

ОАО «НК «Роснефть» вступило в члены НК «МБНК» в 2007 году.

Членом биржевого Совета является вице-президент ОАО «НК «Роснефть» Д.Е.Богданов.

#### 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, способствование 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 «РН-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**

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. Думанский Юрий Генрихович**

**Год рождения: 1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**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. Иванькин Анатолий Иванович**

**Год рождения: 1939**

**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. Ибрагимов Магомед-Гаджи Магомед-Расулович**

**Год рождения: 1951**

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: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

**2. Вильямов Сергей Петрович**

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

**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. Султуханов Руслан Алиевич**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Хаджиев Баудин Султанович**

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. Дааев Абусупьян Мухадиевич**

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. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,001%**

**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: **1960**

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: **1960**

**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. Думанский Юрий Генрихович - Председатель Совета директоров**  
Год рождения: **1952**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**  
**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**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. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**2. Нападовский Вячеслав Владимирович**

Год рождения: 1948

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Дашивец Владислав Викторович**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

**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. Патладзе Али Зауриевич**

Год рождения: 1966

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Дашинский Николай Львович**

Год рождения: 1969

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. Волков Юрий Сергеевич**

Год рождения: 1957

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. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**2. Каплун Николай Николаевич**

Год рождения: 1951

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. Дашивец Владислав Викторович**

**Год рождения: 1958**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%**

**3. Чернухин Александр Викторович**

**Год рождения: 1963**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%**

**4. Кемеж Николай Яковлевич**

**Год рождения: 1949**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%**

**5. Воробьева Ирина Николаевна**

**Год рождения: 1955**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%**

**6. Салтыков Михаил Николаевич**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**7. Фраткин Александр Александрович**

**Год рождения: 1947**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**



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. Хоточкин Сергей Владимирович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

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. Фраткин Александр Александрович  
Год рождения: 1947  
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. Бондаренко Сергей Викторович  
Год рождения: 1973  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

7. Шляхова Вера Александровна  
Год рождения: 1948  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

8. Сафронов Алексей Иванович  
Год рождения: 1961  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00006%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00006%

9. Чепель Владимир Вячеславович  
Год рождения: 1955  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Мячев Андрей Геннадьевич**

Год рождения: 1972

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. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**2. Дашивец Владислав Викторович**

Год рождения: 1958

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. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

**2. Еремеев Геннадий Иванович**

Год рождения: **1957**

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. Арефьев Валерий Павлович**

Год рождения: **1947**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00005%**

**5. Коробкова Татьяна Ивановна**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

**6. Бухтояров Александр Иванович**

Год рождения: **1946**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Левин Валерий Анатольевич**

Год рождения: **1961**

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. Латыпов Камиль Мухаммадиевич**

Год рождения: **1947**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Суханова Светлана Михайловна**

Год рождения: **1965**

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. Левин Валерий Анатольевич**

Год рождения: 1961

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

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. Каплун Николай Николаевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**2. Текеев Ильяс Умарович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00005%**

3. Бондаренко Сергей Викторович  
Год рождения: 1973  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

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. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

**2. Караганов Сергей Васильевич**

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Вуймин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1960**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00005%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00005%**

**4. Трунилина Тамара Дмитриевна**

Год рождения: **1948**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00003%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00003%**

**5. Салыгин Валерий Иванович**

Год рождения: **1938**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Воробьева Ирина Николаевна**

Год рождения: **1955**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,000008%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,000008%**

**7. Фраткин Александр Александрович**

Год рождения: **1947**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Караганов Сергей Васильевич - Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1958

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

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. Дашивец Владислав Викторович  
Год рождения: 1958  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

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. Завьялов Сергей Кириллович – Председатель Правления  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Васильев Юрий Владимирович  
Год рождения: 1966  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3. Бороденчик Евгений Анатольевич  
Год рождения: 1954  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

4. Фомовская Светлана Владимировна  
Год рождения: 1969  
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:  
Завьялов Сергей Кириллович – Генеральный директор  
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. Тропин Эдуард Юрьевич - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1970**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%**

**2. Фарзалиев Владислав Сафарович**

**Год рождения: 1961**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**3. Феоктистов Александр Иванович**

**Год рождения: 1950**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%**

**4. Кулаева Ирина Викторовна**

**Год рождения: 1955**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%**

**5. Басуев Андрей Винокентьевич**

**Год рождения: 1962**

**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. Головащенко Игорь Николаевич**

Год рождения: 1968

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

**3. Дашивец Владислав Викторович**

Год рождения: 1958

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0002%

**4. Воробьева Ирина Николаевна**

Год рождения: 1955

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000008%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000008%

**5. Шляхова Вера Александровна**

Год рождения: 1947

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**6. Анисимов Юрий Николаевич**

Год рождения: 1971

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000002%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000002%

**7. Матюшов Михаил Игоревич**

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: 0,000005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

**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. Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: 1981

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Сергеева Анна Сергеевна**

Год рождения: 1975

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. Вотинков 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**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. Хоточкин Сергей Владимирович**

**Год рождения: 1960**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%**

**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:

**2. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00002%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00002%**

**2. Кожин Антон Игоревич**

Год рождения: **1968**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00002%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00002%**

**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. Сапронов Александр Алексеевич**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%**

**2. Каплун Николай Николаевич**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%**

**3. Лучкин Олег Юрьевич**

**Год рождения: 1973**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0001%**

**4. Лазарев Петр Иванович**

**Год рождения: 1967**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%**

**5. Коробкова Татьяна Ивановна**

**Год рождения: 1960**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00003%**

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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**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 «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

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 «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

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 недр Охотского моря**  
Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-5» (Восточно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00002%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00002%**

**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 «Восток-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор**

Год рождения: **1977**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.35. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

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 «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли эмитента в уставном капитале дочернего общества: **99,00% уставного капитала ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **99,00% обыкновенных акций ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

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 недр Охотского моря**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз» является операционной компанией по проекту «Сахалин-4» (Западно-Шмидтовский участок)**

Персональный состав Совета директоров общества:

**1. Ставский Михаил Ефимович - Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1961**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: **1951**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00002%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00002%**

**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 «Запад-Шмидт Нефтегаз» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Антонов Дмитрий Владимирович – Генеральный директор**

Год рождения: **1977**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.36. 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**3. 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%**

3.5.37. 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**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:

**Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор**

**Год рождения: 1954**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

3.5.38. 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1951  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%

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:

**Подзоров Юрий Петрович – Генеральный директор**  
Год рождения: 1954  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.39. 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. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

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%

3.5.40. 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: **внедрение новых апробированных технологий поиска, разведки, разработки месторождений нефти и газа, развитие и применение соответствующих методов и навыков деятельности в установленном порядке, доразведка месторождений нефти и газа, их разработка и эксплуатация как на суше, так и на море.**

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

3.5.41. 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. Хасанов Марс Магнавиевич – Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1957**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003**

**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**

3.5.42. 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:

**1. Сапронов Александр Алексеевич – Председатель Совета директоров**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0004%**

**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

3.5.43. 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. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Наблюдательного совета**

Год рождения: **1953**

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**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

3.5.44. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВБРР»**  
Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцьевский 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. Макаров Сергей Игоревич**

Год рождения: 1963

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. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

**8. Пискунов Михаил Иванович**

Год рождения: 1954

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%

**9. Титов Дмитрий Андреевич**

Год рождения: 1967

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**10. Ложевский Игорь Арнольдович**

Год рождения: 1957

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. 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

3.5.45. 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:

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

3.5.46. 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

3.5.47. 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. Каплун Николай Николаевич**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**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

3.5.48. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Комсомольскнефть»**

Место нахождения: **629830, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

Основание признания общества дочерним по отношению к эмитенту: **Эмитенту принадлежит более 50% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **100% обыкновенных акций ЗАО «Комсомольскнефть»**

Размер доли участия дочернего общества в уставном капитале эмитента: **0%**

Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Комплексная разработка Комсомольского нефтегазоконденсатного месторождения с применением современных методов нефтеотдачи пластов для ускорения ввода его в эксплуатацию и получения прибыли от реализации добываемых углеводородов.**

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **ЗАО «Комсомольскнефть» является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом**

Персональный состав Совета директоров общества: **Совет директоров Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен.**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом ЗАО «Комсомольскнефть» не предусмотрен**

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа:

**Тарасов Сергей Александрович – Председатель Ликвидационной комиссии**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.49. 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. Андерсон Роберт Джон**

Год рождения: **1953**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**3. Егоров Вадим Валентинович**

Год рождения: **1964**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00004%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00004%**

**4. Конрад Роберт**

Год рождения: **1960**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**5. Чернов Иван Николаевич**

Год рождения: **1938**

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,0001%**

Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,0001%**

**6. Галиуллин Мугаммир Файзуллович**

Год рождения: **1958**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**7. Соммер Френсис**

Год рождения: **1959**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**8. Стафилов Эльварди Стафилович**

Год рождения: **1964**

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**9. Лейси Дэвид**

Год рождения: 1965

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. Сمارт 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

3.5.50. 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**

3.5.51. 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%

3.5.52. 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. Сапронов Александр Алексеевич**

Год рождения: 1953

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%

**5. Каплун Николай Николаевич**

Год рождения: 1951

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

3.5.53. 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 – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1973  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

2. Хоточкин Сергей Владимирович  
Год рождения: 1960  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

3. Егоров Вадим Валентинович  
Год рождения: 1964  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%

4. Михайлова Светлана Сергеевна  
Год рождения:  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

5. Стефаненко Светлана Михайловна  
Год рождения: 1976  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

6. Тихонова Мария Геннадьевна  
Год рождения:  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

7. Алисов Владимир Иванович  
Год рождения: 1960  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

9. Колотовский Александр Николаевич  
Год рождения: 1956  
Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

10. Маркелов Виталий Анатольевич  
Год рождения: 1963  
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

3.5.54. 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

3.5.55. 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. Сапронов Александр Алексеевич - Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1953**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0004%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0004%**

**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**

3.5.56. 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**

3.5.57. 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

3.5.58. 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: **91,20% уставного капитала ОАО «Охинская ТЭЦ»**  
Размер доли обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту: **91,20% 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. Хоточкин Сергей Владимирович**

Год рождения: 1960

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%

**3. Прохоров Николай Николаевич**

Год рождения: 1952

Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00005%

Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00005%

**4. Тришин Евгений Петрович**

Год рождения: 1951

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет

Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**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

3.5.59. 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. Пасечник Валерий Эдуардович  
Год рождения: 1965  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00008%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00008%

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. Терехина Татьяна Викторовна  
Год рождения: 1957  
Доля в уставном капитале Эмитента: 0,000005%  
Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,000005%

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

3.5.60. 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**

3.5.61. 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1958**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**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:

**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**

3.5.62. 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. Титов Дмитрий Андреевич – Председатель Наблюдательного совета**

**Год рождения: 1967**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**2. Лазарев Петр Иванович**

**Год рождения: 1967**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,001%**

**3. Якибчук Наталья Юрьевна**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**4. Гужева Ольга Станиславовна**

**Год рождения: 1959**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**5. Сидоренко Татьяна Борисовна**

**Год рождения: 1966**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

**6. Костюченко Дмитрий Евгеньевич**

**Год рождения: 1965**

**Доли в уставном капитале Эмитента не имеет**

**Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет**

Персональный состав коллегиального исполнительного органа общества:

**1. Слатова Вера Николаевна – Председатель 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 – Генеральный директор**

Год рождения: 1965

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

3.5.63. 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. Ставский Михаил Ефимович – Председатель Совета директоров**

Год рождения: 1961

Доли в уставном капитале Эмитента не имеет  
Доли обыкновенных акций Эмитента не имеет

**2. Кузнецов Алексей Михайлович**

Год рождения: 1951

Доля в уставном капитале Эмитента: **0,00002%**  
Доля обыкновенных акций Эмитента: **0,00002%**

**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%**

3.5.64. 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%**

3.5.65. 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-УфаНИПИнефть»**

Размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего общества: **100% уставного капитала ООО «РН-УфаНИПИнефть»**

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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**2. Егоров Вадим Валентинович**

**Год рождения: 1964**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%**

**3. Хасанов Марс Магнавиевич**

**Год рождения: 1955**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%**

**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-УфаНИПИнефть» 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**

3.5.66. 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%**

3.5.67. 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**

3.5.68. 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. Кузнецов Алексей Михайлович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1951**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00002%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00002%**

**2. Егоров Вадим Валентинович**

**Год рождения: 1964**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00004%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00004%**

**3. Хасанов Марс Магнавиевич**

**Год рождения: 1955**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,0003%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,0003%**

**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**

3.5.69. 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**

3.5.70. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Частное охранное 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 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 «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**

3.5.71. 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**

3.5.72. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»**

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

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

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. Валитов Рамиль Амирханович – Председатель Совета директоров**

**Год рождения: 1957**

**Доля в уставном капитале Эмитента: 0,00001%**

**Доля обыкновенных акций Эмитента: 0,00001%**

**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

3.5.73. 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

Дол управляющей организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.5.74. 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**

3.5.75. 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**

3.5.76. 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**

3.5.77. 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**

3.5.78. 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**

3.5.79. 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**

3.5.80. 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**

3.5.81. 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**

**3.6. 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 за последний завершённый финансовый год, а также за отчетный квартал:

<b>Наименование группы объектов основных средств</b>	<b>Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.</b>	<b>Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.</b>
<b>Отчетная дата – 31 декабря 2007 года</b>		
<b>Земельные участки</b>	<b>461 721</b>	<b>0</b>
<b>Здания</b>	<b>20 503 207</b>	<b>4 243 998</b>
<b>Сооружения</b>	<b>220 145 464</b>	<b>63 859 268</b>
<b>Машины и оборудование</b>	<b>33 117 081</b>	<b>12 610 796</b>
<b>Инструмент</b>		
<b>Транспортные средства</b>	<b>3 845 054</b>	<b>957 122</b>
<b>Производственный и хозяйственный инвентарь</b>	<b>761 001</b>	<b>409 972</b>
<b>Прочие</b>	<b>71 855</b>	<b>20 106</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>278 905 383</b>	<b>82 101 262</b>

**Отчетная дата – 31 марта 2008 года**

<b>Земельные участки</b>	<b>461 208</b>	<b>0</b>
<b>Здания</b>	<b>20 547 009</b>	<b>4 616 888</b>
<b>Сооружения</b>	<b>227 130 323</b>	<b>67 519 404</b>
<b>Машины и оборудование</b>	<b>33 895 325</b>	<b>13 383 952</b>
<b>Инструмент</b>		
<b>Транспортные средства</b>	<b>3 845 396</b>	<b>1 005 595</b>
<b>Производственный и хозяйственный инвентарь</b>	<b>751 332</b>	<b>433 553</b>
<b>Прочие</b>	<b>73 145</b>	<b>22 300</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>286 712 738</b>	<b>86 981 692</b>

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 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:

**ОАО «НК «Роснефть» не планирует приобретение, замену и выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента.**

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (характер обременения, момент возникновения обременения, срок его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

**В I 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**

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2003	2004	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Выручка, тыс. руб.	75 015 932	106 178 879	486 669 228	589 010 932	816 303 533	246 706 504
Валовая прибыль, тыс. руб.	24 496 343	34 547 363	160 832 221	183 069 463	341 095 883	107 116 094
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	18 578 446	17 552 864	56 677 703	213 216 616	162 021 670	65 057 728
Рентабельность собственного капитала, %	34,0	15,5	25,5	74,0	37,15	12,98

Рентабельность активов, %	14,0	3,7	9,0	28,5	15,22	5,80
Коэффициент чистой прибыльности, %	24,8	16,5	11,6	36,2	19,85	26,37
Рентабельность продукции (продаж), %	26,9	24,3	22,6	19,4	31,27	33,54
Оборачиваемость капитала, раз	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	0,2
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:

В 2003 году продолжился рост выручки, которая увеличилась на 22,3%, валовая прибыль возросла на 2,8%, а чистая прибыль (с учетом переоценки ценных бумаг – акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз» на сумму 6,8 млрд.руб.) возросла в 2,1 раза, без учета переоценки акций, чистая прибыль увеличилась на 31,4 %. В 2004 году продолжился рост выручки на 41,5%, валовой прибыли – 41% (за счет роста экспортных цен на нефть – Urals на 26,5% и нефтепродукты на 20%, также роста объема закупаемого сырья эмитента на 9%). Чистая прибыль сократилась на 5,5 % по отношению к 2003 году, однако, приведя показатели в сопоставимые условия (исключив влияние прибыли, полученной от переоценки акций вышеуказанных обществ, которая не обеспечена денежными средствами), чистая прибыль выросла на 49,6% (за счет сокращения внереализационных расходов). В 2005 году выручка выросла в 4,6 раза по отношению к выручке 2004 года. Данный рост объясняется расширением производства за счет приобретения акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через ОАО НК «Роснефть».

В 2006 году выручка увеличилась относительно предыдущего года на 21%. Данная тенденция обусловлена в основном, ростом цен реализации продукции Компании, связанным с благоприятной конъюнктурой на мировом рынке нефти, и в частности, увеличением цены марки URALS с 50.5 до 61.3 \$/bbl или на 21,4%. При этом необходимо отметить, что на цены реализации Компании оказывает влияние динамика обменного курса рубля к доллару, т.к. большая ее часть деноминирована в долларах США. В течение рассматриваемого периода рубль укрепился в номинальном выражении по отношению к доллару на 1,09 руб., что сократило финансовые результаты Компании в рублевом исчислении.

Другим фактором (после цены реализации), оказавшим позитивное влияние на выручку, стало дальнейшее расширение объемов производства и увеличение объемов реализации нефти и нефтепродуктов. Положительное влияние на выручку также оказало изменение структуры поставок нефти в сторону увеличения экспорта, что обеспечено

ростом объема поставок минуя систему АК «Транснефть», и в частности через КТК, через порт Де-Кастри (Хабаровский край) и железнодорожным транспортом в Китай, а также небольшое увеличение объема нефти, переработанной на НПЗ России.

Чистая прибыль в 2006 году увеличилась относительно 2005 года в 3,76 раза. Основной прирост прибыли образован в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС» в размере 107,2 млрд. рублей. Без учета данной компенсации чистая прибыль составит 106 млрд. рублей или 187% к 2006 году.

Снижение показателя рентабельности собственного капитала и рентабельности активов в 2004 году по отношению к предыдущему году объясняется ростом собственного капитала (в 2,8 раза), что связано с переоценкой акций, обращающихся на организованном рынке котирующихся ценных бумаг и имеющих рыночную стоимость. Коэффициент чистой прибыльности, (за исключением 2003 г., когда образовалась прибыль от переоценки акций, не обеспеченная денежными средствами), а также коэффициент рентабельности продукции на протяжении рассматриваемого периода имеет равномерную динамику. В 2005 году рентабельность собственного капитала по отношению к 2004 году выросла на 64,5%, а рентабельность активов в 2,4 раза. Основной причиной роста рентабельности капитала и активов является значительный рост чистой прибыли. По отношению к 2004 году чистая прибыль, полученная в 2005 году выросла более чем в 3,2 раза. С 2000 года у Эмитента нет непокрытых балансовых убытков. Резкий рост показателя рентабельности собственного капитала и активов в 2006 году по сравнению с 2005 годам связан с отражением по балансу признанных судебных требований о компенсации убытков, понесенных ОАО «Юганскнефтегаз» в сумме 141 млрд. рублей и увеличивающих чистую прибыль Компании в 2006 году на 107,2 млрд. рублей. Эта же причина повлияла на коэффициент чистой прибыльности. За 2007 год выручка увеличилась относительно предыдущего года на 38%. Данный рост объясняется расширением производства и реализации продукции за счет приобретения в период июнь-август 2007 года новых активов:

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

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

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

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

Выручка в 1 квартале 2008 года выросла против соответствующего периода 2007 года на 74%. Факторы, оказывающие позитивное влияние на изменение выручки следующие: увеличение объемов реализации нефти за счет роста добычи нефти на месторождениях Компании (включая увеличение за счет приобретения новых активов), а также рост объемов переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Другая группа факторов, вызвавших увеличение выручки в 1 квартале 2008 года относительно 1 квартала 2007 года, связана с макроэкономическими показателями. Средняя цены на нефть марки URALS за три месяца 2008 года составила 93,334 \$/барр.,

что в 1,7 раза больше средней цены соответствующего периода прошлого года. Отрицательное влияние на выручку Эмитента оказало падение курса доллара США в рассматриваемом периоде на 7,8% к 1 кварталу 2007 года.

Основными факторами, определившими рост валовой прибыли в 1 квартале 2008 года относительно 1 квартала 2007 года, являются опережающие темпы роста цен на эту продукцию по сравнению с темпами роста себестоимости: рост выручки составил 174% валовой прибыли 220%, а себестоимости 149%.

Рост чистой прибыли за рассматриваемый период составил 350%. Кроме валовой прибыли на увеличение этого показателя оказали влияние сокращение расходов на оплату банковских процентов по кредитам на 1,0 млрд.рублей и положительная курсовая разница на 6,7 млрд.рублей по сравнению с 1 кварталом 2007 года.

Рост чистой прибыли обеспечил более в чем в 2 раза рост рентабельности собственного капитала активов, а также коэффициента чистой прибыльности. В 1 квартале 2008 года рентабельность продаж увеличилась до 33,5%, против 20,5% в соответствующем периоде прошлого года, а оборачиваемость капитала осталась на уровне 1 квартала 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 течение 2003-2007 г.г. выручка, валовая и чистая прибыль имели тенденцию к росту. Основными факторами, обусловившими рост выручки с 2003 года в рассматриваемом периоде, послужили:**

- рост цен;
- рост объема продаж за счет увеличения общего объема добычи и переработки;
- увеличение объема экспорта нефти и нефтепродуктов;
- рост доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объемах реализации;

**В 2003 году ОАО «НК «Роснефть» адаптировалась в новых налоговых условиях и появилась тенденция роста выручки и прибыли. Рост чистой прибыли в 2003 году (с учетом прибыли по переоценке акций ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз» и ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», котирующихся на рынке ценных бумаг) относительно 2002 года составил 208%. Без учета прибыли от переоценки акций, не обеспеченной денежными средствами, чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» увеличилась относительно 2002 года на 40%. Выручка в 2003 году выросла на 22,3%. Одновременно с ростом экспортных цен на нефть увеличилась доля себестоимости в выручке, что связано с ростом налога на добычу полезных ископаемых, который зависит от экспортной цены на нефть. В 2003 году цена на нефть выросла на 14%, себестоимость – на 16%, эксплуатационные затраты (без НДС, амортизации, аренды и лизинга) – на 7,5%, а инфляция в России составила 12%. В 2004 году чистая прибыль по сравнению с 2003 годом сократилась на 5%, а в сопоставимой структуре (без учета прибыли от переоценки акций) выросла на 41,5%.**

Одним из основных факторов роста чистой прибыли является рост экспортных цен на нефть и нефтепродукты. В 2004 году рост экспортной цены на нефть составил 26,5%, себестоимость добычи 1 т. нефти выросла на 16,9%, а эксплуатационные затраты на 8,4% при инфляции в 11,7%.

В 2005 году резкий рост выручки, валовой и чистой прибыли объясняется приобретением акций ОАО «Юганскнефтегаз» и реализацией нефти и газа данного Общества через холдинговую компанию. В 2005 году по отношению к 2004 году выручка выросла в 4,6 раза, валовая прибыль – в 4,7 раза, чистая прибыль – в 3,2 раза. При этом на показатель чистой прибыли повлияла сальдированная отрицательная курсовая(суммовая) разница в сумме 9,3 млрд. рублей, сформировавшаяся за счет роста доллара по отношению к рублю на начало и окончание года. При исключении влияния данного фактора чистая прибыль увеличилась по отношению к 2004 году в 3,6 раза.

За 2005 год рост цены марки Urals к 2004 году составил 47%, себестоимость 1 тн нефти выросла на 28,6%, а эксплуатационные затраты (без учета НДС, аренды, амортизации и лизинга) на добычу 1 тн нефти снизились 21,9%, при инфляции 10,9%.

Рост выручки в 2006 году составил 21%. Факторы, оказавшие отрицательное влияние на изменение общей выручки НК «Роснефть» в 2006г. относительно 2005г. следующие: рост стоимости нефти, закупаемой у дочерних обществ для дальнейшей реализации и переработки на НПЗ (в основном за счет увеличения ставки НДС в связи с ростом цен на нефть, а также эксплуатационных затрат в связи с созданием новых производственных мощностей, инфляцией на продукцию смежных отраслей, увеличением стоимости услуг сервисных организаций), рост таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты и увеличение затрат по реализации продукции (в основном за счет роста транспортных тарифов АК «Транснефть» и железнодорожных тарифов), а также увеличение стоимости процессинга на НПЗ, принадлежащих НК «ЮКОС». Чистая прибыль 2006 года в сопоставимых условиях (без учета прибыли, образованной в результате компенсации убытков по судебным решениям в отношении ОАО «НК «ЮКОС») выросла на 27,4%.

Выручка Эмитента в 2007 году выросла на 38% относительно 2006 года. Факторы, оказавшие отрицательное влияние на этот показатель следующие: рост стоимости нефти, закупаемой у дочерних обществ, приобретенных в 2007 году, (ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть») инфляционный рост на материалы, электроэнергию и услуги смежных отраслей, рост транспортных тарифов АК «Транснефть» и РЖД. Отрицательное влияние на прибыль Эмитента в 2007 году оказал рост налоговой нагрузки на реализацию нефти и нефтепродуктов в виде НДС, пошлины и акцизов. Увеличение НДС против 2006 года составил 8,3% и экспортной пошлины на нефть 4,9% при росте цены URALS на 13,3%. Другим отрицательным фактором повлиявшим на экономику Эмитента является падение курса доллара США, что привело к сокращению выручки в рублевом выражении и увеличению налога на прибыль на положительную курсовую разницу при наличии значительных заимствований у Эмитента. В 2007 году положительная курсовая разница составила 20,7 млрд.рублей против 22,4 млрд.рублей в 2006 году. В 1 квартале 2008 года увеличение курсовой разницы составило 334% по сравнению с 1 кварталом 2007 года.

Влияние других факторов на изменение выручки в 2007 году и 1 квартале 2008 года представлено в предыдущем разделе.

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-46 012 261	-43 590 221	-176 969 460	-68 943 615	-344 088 638	-307 328 232
Индекс постоянного актива	1,84	1,39	1,80	1,24	1,79	1,61
Коэффициент текущей ликвидности	2,79	1,24	3,02	2,78	0,96	1,37
Коэффициент быстрой ликвидности	2,08	0,24	2,75	2,58	0,84	1,20
Коэффициент автономии собственных средств	0,41	0,24	0,35	0,38	0,41	0,45

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.** В таблице приведены основные данные о динамике коэффициентов ликвидности ОАО «НК «Роснефть» за период 2003-2007 гг. При рассмотрении и оценке приведенных выше показателей ликвидности Эмитента, следует учитывать, что в течение 2003-2004 г.г. наблюдался недостаток собственных оборотных средств для финансирования инвестиционной деятельности Эмитента. Основным фактором снижения ликвидности Эмитента было привлечение краткосрочных заёмных средств с целью финансирования инвестиционной программы и пополнения оборотных средств Эмитента. Значительный рост значений коэффициентов текущей и быстрой ликвидности на 31.12.2005г. и 31.12.2006г. показывает, что эмитентом за 2005г. восстановлена ликвидность за счёт существенного снижения краткосрочных обязательств. Значительное снижение значений коэффициентов быстрой и текущей ликвидности на 31.12.2007 г. свидетельствует о активном привлечении кредитов для приобретения Эмитентом активов в 1-ом полугодии 2007 г.

Коэффициент текущей ликвидности на 31.03.2007 г. (1,37) ниже нормы (норматив 2) и свидетельствует о том, что оборотные активы выше текущих обязательств всего в 1,37 раза. Но коэффициент быстрой ликвидности на 31.03.2007 г. (1,2) 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 на конец 2004 г. составляло 0,2 и имело недостаточно высокое значение из-за большой доли обязательств в общей сумме источников (пассивов). По состоянию на 31.12.2007 значение коэффициента составляло 0,41 и за 1 квартал 2008 г. увеличилось до уровня 0,45. 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.** За рассматриваемый пятилетний период динамика показателя собственных оборотных средств Эмитента имеет отрицательные значения. Это вызвано тем, что весь имеющийся собственный капитал служит источником формирования внеоборотных активов. Оборотные активы, таким образом, формируются за счет привлеченных средств. Это является позитивным фактом для Эмитента и его акционеров так как стоимость собственного капитала Эмитента меньше заёмного и доходности бизнеса. Значительное изменение показателя собственных оборотных средств на 31.12.2007г. связано с расширением основной деятельности Эмитента за счёт приобретённых активов в 1-ом полугодии 2007 г.

Это также отражается при анализе динамики изменения индекса постоянного актива, который по состоянию на 31.12.2007 г. составлял 1,79 и за счёт роста нерапределённой прибыли отчётного периода на 31.03.2008 г. составил 1,61.

В целом можно отметить положительную тенденцию роста собственных средств Эмитента и рост за 1 квартал 2008г. 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 за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
Размер уставного капитала в соответствии с уставом Эмитента, тыс. руб.	90 922	90 922	90 922	105 982	105 982	105 982
Соответствие размера уставного капитала Эмитента учредительным документам	соотв.	соотв.	соотв.	соотв.	соотв.	соотв.



Стоимость акций, выкупленных Эмитентом для перепродажи, руб. тыс.	-	-	-	-	-	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	1 326 763	5 299	5 299	5 299
Добавочный капитал, тыс. руб. всего,	31 496 701	88 242 390	151 756 291	113 276 400	113 276 386	113 276 386
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	21 758 338	23 649 864	68 964 747	174 575 736	162 021 670	227 079 398
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	54 672 724	113 309 939	222 138 723	287 963 417	436 151 069	501 208 797

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Величина оборотных средств эмитента (тыс. руб.):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 534 104	1 502 707	1 602 079	1 181 928	3 807 621	4 041 874
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	138 395	304 387	258 922	344 817	2 811 184	2 760 184
Готовая продукция и товары для перепродажи	416 735	838 196	2 871 356	8 023 997	13 077 581	15 533 825
Товары отгруженные	70 429	217 373	1 378 456	1 189 257	2 997 472	3 889 670
Расходы будущих периодов	1 988 670	3 261 856	1 747 078	1 984 459	2 277 562	2 296 193
Прочие запасы и затраты	38 010	-	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 846 104	4 405 682	12 808 762	14 698 686	9 824 806	9 729 061
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	8 953 724	12 541 358	70 150 983 69 952 115	332 750 670 332 310 966	208 613 841	173 020 179 172 482 082

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
краткосрочная долгосрочная	8 953 724 0	12 344 456 196 902	198 868	439 704	208 116 386 497 445	538 097
Краткосрочные финансовые вложения	13 673 219	268 856 728	123 946 135	28 395 100	34 758 445	88 692 765
Денежные средства	992 616	21 088 306	13 710 194	3 503 396	6 009 103	14 100 229
Прочие оборотные активы	-	133 187	185 967	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>31 652 006</b>	<b>313 149 780</b>	<b>228 659 932</b>	<b>392 072 310</b>	<b>284 177 615</b>	<b>314 063 980</b>

Структура оборотных средств эмитента (%):

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	4,8%	0,5%	0,7%	0,3%	1,34%	1,29%
Затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	0,4%	0,1%	0,1%	0,1%	0,99%	0,88%
Готовая продукция и товары для перепродажи	1,3%	0,3%	1,3%	2,0%	4,60%	4,95%
Товары отгруженные	0,2%	0,1%	0,6%	0,3%	1,05%	1,24%
Расходы будущих периодов	6,3%	1,0%	0,8%	0,5%	0,80%	0,73%
Прочие запасы и затраты	0,1%	-	-	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	12,2%	1,4%	5,6%	3,8%	3,46%	3,10%
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	28,3%	4,0%	30,7%	84,9%	73,42%	55,08%
краткосрочная	28,3%	4,0%	30,6%	84,8%	73,24%	54,91%
долгосрочная	0	0	0,1%	0,1%	0,18%	0,17%
Краткосрочные финансовые вложения	43,3%	85,9%	54,2%	7,2%	12,23%	28,24%
Денежные	3,1%	6,7%	6,0%	0,9%	2,11%	

Наименование показателя	Отчетный период					
	на 31.12.2003	на 31.12.2004	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	на 31.03.2008
средства						4,49%
Прочие оборотные активы	-	-	0,1%	-	-	-
Итого	100%	100%	100%	100%	100%	100%

За рассматриваемый пятилетний период с 31.12.2003 г. до 31.12.2007г. оборотные средства ОАО «НК «Роснефть» выросли в 8,9 раз, или на 252,2 млрд. рублей. Наибольший прирост оборотных активов наблюдался в 2004 году – на 281,5 млрд. руб., или в 10 раз и связан с приобретением ОАО «Юганскнефтегаз».

Значительный прирост оборотных активов по статьям бухгалтерского баланса (запасы готовой продукции, краткосрочная дебиторская задолженность) в 2006 году связан с проведенной на 1 октября 2006 года консолидацией к ОАО «НК «Роснефть» активов и обязательств 12-ти дочерних предприятий. Следует также отметить, что на значительный прирост дебиторской задолженности в 2006г. также повлияло дополнительное начисление требований ОАО «Юганскнефтегаз» к ОАО «НК «ЮКОС».

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 эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:

Политика формирования источников оборотных активов учитывает:

- изменение цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем и внешнем рынках;
- изменение объёма продаж за счёт изменения общего объёма добычи и переработки нефти и газа;
- изменение доли экспорта нефти и нефтепродуктов в объёмах реализации;
- изменения экспортных пошлин, тарифов на транспортировку через систему ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»;
- изменения налогового законодательства;
- изменения кредитной политики эмитента и т.д.

Политика Эмитента в отношении формирования оборотных активов включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:

- оптимизация объёма и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;
- сотрудничество с рядом крупных банков на предмет долгосрочного и краткосрочного кредитования и снижения процентных ставок.

Эмитент строит свою политику по отношению к оборотным активам, исходя из следующих принципов:

- заблаговременное планирование предстоящих расходов и доходов ОАО «НК «Роснефть»;
- централизация финансовых расчетов внутри группы ОАО «НК «Роснефть», что позволяет добиться максимальной эффективности и сбалансированности использования оборотных средств;

- расчет величины необходимых Эмитенту и всей группе ОАО «НК «Роснефть» оборотных средств осуществляется, исходя из требований по обеспечению бесперебойности текущей деятельности, выполнения всех текущих обязательств, а также осуществления намеченных инвестиционных программ.

На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:

- значительное сокращение или увеличение 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 за последний завершённый финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года (на дату окончания соответствующего отчетного периода):

**Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.12.2007 г., всего: 531 909 064 тыс. рублей.**

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 31.12.2007 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 31.12.2007 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 228 346,3 тыс. рублей.

Иные финансовые вложения на 31.12.2007 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	289 532 251 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
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	61 060 014 тыс. руб.

**Сумма финансовых вложений Эмитента по состоянию на 31.03.2008 г., всего: 601 307 836,8 тыс. рублей.**

Финансовые вложения в эмиссионные ценные бумаги: Эмитент по состоянию на 31.03.2008 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 31.03.2008 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: Резервы не созданы.

Иные финансовые вложения на 31.03.2008 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	296 550 798 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
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	73 665 691 тыс. руб.

Объект финансового вложения	Займ
Полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Развитие», ООО «РН-Развитие»; 115035, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1; ИНН 7706645719
Размер вложения	67 479 486 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 2007 г., и 1 квартал 2008 г. 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 за последний заверченный финансовый год, предшествующий первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
-----------------------------------------------------	---------------------------------------------------------	------------------------------------------

**Отчетная дата: 31 декабря 2007 года**

Исключительное право на товарный знак	1 867	19
Патенты	849	794
Лицензии на право пользования недрами	3 762 522	444 445
<b>Итого</b>	<b>3 765 238</b>	<b>445 268</b>

**Отчетная дата: 31 марта 2008 года**

Исключительное право на товарный знак	1 887	116
Патенты	141	84
Лицензии на право пользования недрами	3 763 405	482119
<b>Итого</b>	<b>3 765 433</b>	<b>482 319</b>

Информация о взносах нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке, методах оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости:

**Взносы 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 квартале 2008г. составили 11,1 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.

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 динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2006130700/03, приоритет изобретения 25.08.2006г. Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной собственности. По заявке получено положительное решение о выдаче патента на изобретение.
2. Заявка на выдачу патента на изобретение «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», № 2006130701/03, приоритет изобретения 25.08.2006г. Заявка прошла формальную экспертизу. По заявке проведен информационный поиск в Федеральном институте промышленной

собственности. По заявке получено положительное решение о выдаче патента на изобретение.

3. 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.

4. 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.

5. Заявка на выдачу на полезную модель «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», № 2008108165, приоритет от 04.03.2008г.

6. 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.;

Патенты, перешедшие в собственность Компании в результате присоединения ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»:

11. «Термоизолированная колонна», № 2238388; приоритет от 27.12.2002 г.;

12. «Многослойная тепловая изоляция», № 2249755; приоритет от 27.06.2002 г.;

13. «Способ компенсации температурных деформаций секций теплоизолированной колонны труб», № 2264580; приоритет от 27.06.2002 г.;

14. «Подъемник внутрискважинного газлифта», № 2285114; приоритет от 30.12.2004 г.;

15. «Устьевой сальник», № 2257461; приоритет от 31.03.2003 г.;

16. «Пакер термостойкий», № 2241114; приоритет от 27.06.2002 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 завершенных 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.

Добыча нефти в России в 1990-1999 г.г. резко снизилась с 570,5 до 304,8 млн. тонн. С 2000 года наблюдается увеличение объемов добычи нефти – с 323,3 млн. тонн в 2000 году до 491,3 млн. тонн в 2007 году. В 2007 году добычу нефти осуществляли 10 вертикально-интегрированных компаний, ОАО «Газпром», НОВАТЭК, 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

По сравнению с 2003 годом добыча нефти в 2007 году увеличилась на 16,6%. Вместе с тем, темпы роста добычи нефти снизились с 11,0% в 2003 году до 2,2% в 2007 году. В данном периоде 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 14 627 тыс. метров, увеличившись по сравнению с 2006 годом на 18,9%, в том числе объемы эксплуатационного бурения выросли на 18,8% до 13 761 тыс. метров, разведочного – на 20,0% до 867 тыс. метров.

В 2007 году доля скважин дающих продукцию составила 83,6% эксплуатационного фонда, неработающий фонд скважин составил 16,4% эксплуатационного фонда.

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2008 года добыча нефти в России составила 121,4 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным показателем 2007 года на 0,1%. Рост добычи обусловлен тем, что в 2008 году в феврале 29 дней, в феврале 2007 г. – 28 дней. Среднесуточная добыча нефти в России в I квартале 2008 г. снизилась на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. с 1,35 млн. тонн/сутки до 1,33 млн. тонн/сутки.

##### Переработка нефти

Первичная переработка нефти в 2007 году увеличилась по сравнению с 2006 годом на 4,1% и составила 227,7 млн. тонн. По сравнению с 2003 годом 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 меньше по сравнению с 2006 годом 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 квартале 2008 года переработка нефти в России составила 59,2 млн. тонн, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2007 года на 5,8%.

Среднесуточная переработка нефти в России в I квартале 2008 г. увеличилась на 4,6% по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. с 621,9 тыс. тонн/сутки до 650,5 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 годом составил 253 млн. тонн, увеличившись

по сравнению с 2006 годом на 2,3% . Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2007 году 51,6% (в 2006 году – 51,6%).

По данным ЦДУ ТЭК, в I квартале 2008 года экспорт нефти из России (включая поставки в Белоруссию) составил 58,4 млн. тонн. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в I квартале 2008 г. 48,1% (в I квартале 2007 г. – 50,8%).

#### Цены на нефть

В 2007 году цены на нефть марки URALS оставались на высоком уровне и составили в среднем по году 69,4 долл./барр., увеличившись по сравнению с 2006 годом на 13,4%. Этому способствовали сохраняющаяся угроза развязывания военных действий на Ближнем Востоке, продолжающийся рост потребления нефти в развивающихся странах, обесценивание доллара США и ряд других факторов.

В I квартале 2008 г. средняя цена нефти марки Urals составила \$93,3/барр., увеличившись по сравнению с январем-декабром 2007 г. на 34,4%. Росту цены нефти способствовали ослабление курса доллара США, рост потребления нефти и сохраняющаяся нестабильная обстановка в основных регионах нефтедобычи.

#### Основные показатели развития нефтяной отрасли РФ, 2003-2007 гг.

Наименование показателя	Отчетный период					
	2003	2004	2005	2006	2007	I кв. 2008
Добыча нефти, млн. т	421,4	458,8	470,0	480,5	491,3	121,4
Изменение к предыдущему году, %	11,0	8,9	2,4	2,2	2,2	-1,0
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	3 614,8
в т.ч. разведочное бурение	680,5	583,3	635,2	722,3	866,5	210,5
эксплуатационное бурение	8 576,2	8 413,7	9 173,5	11 582,6	13 760,9	3 404,3
Эксплуатационный фонд скважин, ед.	154 598	155 691	152 612	155 151	157 129	157 054
Фонд скважин, дающих продукцию, ед.	118 328	118 888	122 657	127 931	131 343	131 410
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	23,5	23,6	19,6	17,5	16,4	16,3
Ввод новых скважин, ед.	3 606	3 529	3 805	4 432	5 201	1 196
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,0	9,8	9,9	9,8	9,6	9,1
Средний дебит новых скважин, т/сут	40,3	41,4	41,4	40,7	43,5	47,0
Переработка нефти, млн. тонн	188,4	194,0	206,7	218,8	227,7	59,2
Изменение к предыдущему году, %	2,8	3,0	6,5	5,9	4,1	4,6
Глубина переработки нефти, %	69,9	71,2	71,3	71,7	71,4	70,0
Производство автобензинов, млн. тонн	29,3	30,5	31,9	34,3	35,0	8,9
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	58,4

Изменение к предыдущему году, %	1,5	15,6	8,4	2,1	2,8	-6,2
Цена нефти Urals, \$/барр.	27,3	34,6	50,5	61,2	69,4	93,3

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 кв. 2008	I кв. 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 <sup>3</sup>	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%	27,4	22,6%
Добыча газа, млрд. м <sup>3</sup>	9,38	13,1	13,7	15,3	2,3%	3,4	1,9%
Переработка нефти, млн. т	7,36	22,1	23,7	40,2	17,6%	12,7	21,5%
Экспорт нефти, млн. т	12,12	46,0	55,7	61,5	24,2%	13,9	23,7%

\* 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 квартале 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 квартале 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 три месяца 2008 года относительно 1 квартала 2007 года на 73,6%. Одновременно экспортная пошлина на нефть увеличилась более чем в 9 раз, а за 1 квартал 2008 года к 1 кварталу 2007 года на 74,6%, а НДС - в 3 раза, рост НДС 1 квартала 2008 года к 2007 году составил 73,7%. Экспортная пошлина на нефтепродукты за последние 5 лет увеличилась в 5 раз, при этом рост цен корзины нефтепродуктов составил 2,5 раза. За 1 квартал 2008 года рост цена корзины нефтепродуктов к 1 кварталу 2007 года составил 59,0%, а рост пошлин на нефтепродукты – 68%.

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 22,8%, а за 1 квартал 2008 года против того же периода 2007 года на 7,8%, инфляция в стране в рассматриваемый период составляла 13,3% в год.

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 квартале 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 чуть более 3,7% от всего объема поставок 1 квартала 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 является 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 Комсомольского НПЗ, в настоящее время начата модернизация Туапсинского 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 холдинговых компаниях, 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 внутрихозяйственном 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 либо иного аналогичного документа: **Кодекс корпоративного поведения Компании утвержден Решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 17 мая 2006 года (протокол № 6).**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст кодекса корпоративного поведения: [www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru).

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

**В отчетном квартале были внесены изменения в устав Эмитента, касающиеся изменения адреса места нахождения представительства ОАО «НК «Роснефть» в Европе.**

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](http://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 – настоящее время.**

Должность: **Заместитель Руководителя Администрации Президента Российской Федерации – помощник Президента Российской Федерации.**

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ».**

Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2004 – 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: **Андросов Кирилл Геннадьевич.**  
Год рождения: **1972.**  
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 «Ленэнерго».**  
Период: **2003 – 2004.**  
Должность: **Первый заместитель Генерального директора.**

Организация: **Минэкономразвития Российской Федерации.**  
Период: **2004 – 2005.**  
Должность: **Директор Департамента госрегулирования тарифов и инфраструктурных реформ.**

Организация: **Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации.**  
Период: **2005 – настоящее время.**  
Должность: **Заместитель Министра.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**

Период: **2004 – настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО РАО «ЕЭС России».**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Связьинвест».**  
Период: **2006 – настоящее время.**  
Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО Банк ВТБ.**  
Период: **2007 – настоящее время.**  
Должность: **член Наблюдательного Совета.**

Организация: **ОАО «Зарубежнефть».**  
Период: **2004 – 2006.**  
Должность: **член Совета директоров.**  
Период: **2007 – 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: **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: **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**.

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: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс»**.  
Период: **2003**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.  
Период: **2003 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

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**.

Организация: **ОАО Банк ВТБ**.

Период: **2003-настоящее время**.

Должность: **член Наблюдательного Совета**.

Организация: **ОАО «Совкомфлот»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

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: **Бюро Российского Союза машиностроителей**.

Период: **2006 – настоящее время**.

Должность: **член Бюро**.

Организация: **Ассоциация российских банков (АРБ)**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **член Совета.**

Организация: **Российский союз промышленников и предпринимателей.**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **член Правления, Вице-президент.**

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.**

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 – настоящее время.**

Должность: **Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации -  
Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации.**

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 – 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: **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: **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 – настоящее время.**

Должность: **член Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Российские железные дороги».**

Период: **2007 год – настоящее время.**

Должность: **член Ревизионной комиссии.**

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 «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.**

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: **Секретариат Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации В.Б. Христенко**.

Период: **2003 – 2004**.

Должность: **Руководитель**.

Организация: **Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации**.

Период: **2004 – 2007**.

Должность: **Заместитель Министра**.

Организация: **Открытое акционерное общество “ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»**

Период: **2007 – настоящее время**.

Должность: **Генеральный директор**

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 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Объединенная авиастроительная корпорация».**  
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: **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: **2002 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель Правления.**

Организация: **ОАО «НК «Роснефть».**  
Период: **2006 – 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: **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**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз»**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз»**.

Период: **2002 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский НПЗ»**.

Период: **2003 – 2006**.

Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт»**.

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: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс».**

Период: **2003.**

Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов».**

Период: **2003 – настоящее время.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».**

Период: **2005 – 2006.**

Должность: **Председатель Наблюдательного Совета.**

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 «Стрежовойнефть».**

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 «Верхнечонскнефтегаз».**  
Период: **2006 - 2007.**  
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: **ЗАО «Сахалинские проекты».**  
Период: **2006 - 2007.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ЗАО «РН-Астра».**  
Период: **2006 - 2007.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ООО «РН-Казахстан».**  
Период: **2006 - 2007.**  
Должность: **Председатель Совета директоров.**

Организация: **КОО «Элвари Нефтегаз Холдингс Би.Ви.».**  
Период: **2006.**  
Должность: **Управляющий директор «А».**

Организация: **ОАО «Роснефть»-Сахалин».**  
Период: **2006 - 2007.**  
Должность: **Председатель Наблюдательного совета.**

Организация: **ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания».**  
Период: **2007 – настоящее время.**  
Должность: **Председатель 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: **0,0013%**.  
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 (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**.

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 «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: **ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт**.  
Период: **2007- настоящее время**.  
Должность: **Председатель 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»-Ставрополье**.  
Период: **2007 - настоящее время**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ЗАО «Роснефтефлот**.  
Период: **2005 - настоящее время**.  
Должность: **член 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 (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**.

**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: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **Председатель Правления, Президент**.

Организация: **ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ»**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **член Совета директоров**.

Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.

Период: **2003 – настоящее время**.

Должность: **член 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: **ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт**.

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: **ЗАО «Финансовая компания «Роснефть»-Финанс**.  
Период: **2003 – 2003**.  
Должность: **Председатель Совета директоров**.

Организация: **ОАО «Всероссийский банк развития регионов»**.  
Период: **2003 – настоящее время**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

Организация: **ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»**.  
Период: **2005 – 2006**.  
Должность: **Председатель Наблюдательного Совета**.

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**.

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**

Сведения о всех видах вознаграждения, в том числе заработной плате, премии, комиссионных, льготах и/или компенсациях расходов, а также иных имущественных предоставлениях, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год членам Совета директоров Эмитента:

**Члены Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», являющиеся государственными служащими, вознаграждение за работу в Совете директоров Эмитента не получают.**



В 2007 году независимым членам Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» было выплачено вознаграждение в размере 15 102 477 рублей, в том числе компенсация расходов, связанных с исполнением членами Совета директоров Общества своих функций.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

По состоянию на 31.03.2008 г. в текущем финансовом году между Эмитентом и членами Совета директоров соглашений относительно вознаграждения за работу в Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» не заключалось.

Сведения о всех видах вознаграждения, в том числе заработной плате, премии, комиссионных, льготах и/или компенсациях расходов, а также иных имущественных предоставлениях, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год членам Правления Эмитента:

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

#### **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) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

В компетенцию ревизионной комиссии входит:

— проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

— анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;

— проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых Советом директоров Общества;

— проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;

— анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществом;

— проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

— подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (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](http://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: **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 – 2004.**

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.**

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: **Миниущество 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 «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: **Писарев Юрий Борисович.**

Год рождения: **1953.**

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 «НК «Роснефть».**

Период: **2003 - настоящее время.**

Должность: **начальник Контрольно-ревизионного управления.**

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 (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**.

Фамилия, имя, отчество: **Радькова Наталия Владимировна**.

Год рождения: **1963**.

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: **Международный Фонд Технологий и Инвестиций**.

Период: **2003**.

Должность: **Главный бухгалтер**.

Организация: **ООО «Космик 2002»**.

Период: **2003-2004**.

Должность: **Главный бухгалтер**.

Организация: **Министерство промышленности и энергетики РФ**.

Период: **2004 – настоящее время**.

Должность: **Советник, начальник отдела денежных расчетов Бюджетного департамента, начальник отдела анализа эффективности бюджетных расходов и реформирования бюджетного процесса, отдела бухгалтерского учета и отчетности Департамента бюджетной политики и финансов**.

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 (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**.

Фамилия, имя, отчество: **Феодосьев Лев Владимирович**.  
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: **Министерство энергетики Российской Федерации**.  
Период: **2003**.  
Должность: **Ведущий специалист отдела координации инвестиций в энергостроительном комплексе Департамента инвестиционной политики**.

Организация: **Минэкономразвития России**.  
Период: **2003-2006**.  
Должность: **Ведущий специалист, главный специалист, советник отдела реструктуризации электроэнергетики Департамента реструктуризации естественных монополий, советник, начальник отдела реструктуризации газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ**.

Организация: **Минэкономразвития России**.  
Период: **2006 – 2007**.  
Должность: **Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ**.



Организация: **ОАО «НК «Роснефть»**.  
Период: **2007 – настоящее время**.  
Должность: **член Ревизионной комиссии**.

Организация: **ОАО «НОВАТЭК»**.  
Период: **2007 – настоящее время**.  
Должность: **Директор Департамента стратегического планирования**.

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 завершённый финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

**Членам Ревизионной комиссии Эмитента, являющимся государственными служащими, вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии не получают.**

**Членам Ревизионной комиссии Эмитента, являющимся штатными сотрудниками Общества, выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовыми договорами. Дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Ревизионной комиссии не выплачивается.**

**5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Сведения о среднесписочной численности работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размере отчислений на заработную плату и социальное обеспечение:

Наименование показателя	Отчетный период	
	2007	I квартал 2008
Среднесписочная численность работников, чел.	1 326	1 459
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	87	87
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	3 770 087	636 116,40
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	433 793	98 502
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	4 203 880	734 618,40

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 в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента**

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 (31.03.2008 г.) – 35 766.

Общее количество номинальных держателей акций эмитента - 20.

### **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: **9,44%.**

Размер доли принадлежащих участнику (акционеру) эмитента обыкновенных акций эмитента: **9,44%.**

**По состоянию на 31.03.2008 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](mailto: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: **1 213 906 092 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: **8,92%**.

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 – I квартал 2008 года.**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров Эмитента в период с 01.01.2008 г. по 31.03.2008 г. не определялась.

#### **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:

<b>Наименование показателя</b>	<b>I квартал 2008 г.</b>
<b>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.</b>	<b>97шт./ 71 846 486,62 тыс. руб.</b>
<b>Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием акционеров эмитента, штук/руб.</b>	<b>0</b>
<b>Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров эмитента, штук/руб.</b>	<b>97шт./ 71 846 486,62 тыс. руб.</b>
<b>Общее количество и общий 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.</b>	<b>0</b>

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: **В I 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, совершено не было.

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентов за отчетный квартал: **71 846 486,62 тыс. руб.**

#### 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за последний заверченный финансовый год, а также за первый квартал текущего финансового года:

Вид дебиторской задолженности	Отчетный период			
	на 31.12.2007 г.		на 31.03.2008 г.	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	83 990 362	0	77 238 170	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	2 773 721	X	3 812 646	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	0	X	0	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	13 421 284	0	20 907 678	0
в том числе просроченная, тыс.руб.	177 091	X	639 802	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	110 704 740	497 455	74 336 234	538 097
в том числе просроченная, тыс. руб.	1 364 694	X	1 453 052	X
Итого, тыс. руб.	208 116 386	497 455	172 482 082	538 097
в том числе просроченная, тыс. руб.	4 315 506	0	5 905 500	0

В соответствии с учётной политикой эмитента сумма дебиторской задолженности как на 31.12.2007 г., так и на 31.03.2008 г. включает расчёты с таможенными органами по оформлению временных таможенных деклараций.

Просроченная дебиторская задолженность по состоянию на 31.03.2008 г. составляет 0,3% 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 31.03.2008 г. по сравнению с данными на 31.12.2007 г. изменилась на (- 35 634) млн. руб., в том числе:

- за счёт частичного погашения задолженности по возврату НДС предъявляемому к возврату при проведении экспортных операций (-27 968) млн.руб.;
- за счёт привлечения ранних платежей от покупателей нефти и нефтепродуктов и изменения объёмов и номенклатуры экспортируемой продукции (-16 031) млн.руб.;
- за счёт влияния ценового фактора за поставляемую продукцию на экспорт + 5 718 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 + 3 964 млн. руб.;
- за счёт снижения доли авансирования за транспортные услуги и влияния прочих факторов (-1 317) 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 31.12.2007 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.	22 372 584
	Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб. (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	отсутствует
	Условия просроченной дебиторской задолженности	отсутствуют
	Указанный дебитор не является аффилированным лицом	

Крупные дебиторы на долю которых приходится не менее 10% от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.03.2008 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.	25 933 826



	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.	19 353 940
	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

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:  
а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

**В состав 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 № 1):**

- 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) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за указанный выше период на русском языке:

**Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2007 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США не составляется.**

### 7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый 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 квартал 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 заверченный финансовый год**

а) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за последний заверченный финансовый год.

**Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за 2007 год включается в состав ежеквартального отчета Эмитента за второй квартал 2008 года.**

б) сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за последний заверченный финансовый год:

**Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2007 год не составлялась.**

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**

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 № 60н:

- допущения имущественной обособленности (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 2008 году:

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

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 27.11.2006), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

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

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 м пробега. По объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, амортизация начислялась в полном размере в момент принятия объектов к учету, после 01.01.2006 амортизация начисляется линейным способом.

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; 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;
- в) проведены работы по частичной ликвидации;
- г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектно-сметной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 16.10.2000 г. № 91н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

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

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. 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.

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

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

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

9. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

9. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Результаты переоценки акций 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.

Бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения экономической выгоды в виде дивидендов, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

10. Геологоразведочные активы (права пользования недрами, результаты геологоразведочных работ, технологические проектные документы) учитываются как внеоборотные активы на счете 06 «Геологоразведочные активы». Амортизация геологоразведочных активов, относящихся к географическим сегментам, на которых начата добыча нефти и газа, осуществляется способом списания пропорционально объему добычи нефти и газа, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия актива к бухгалтерскому учету: по лицензиям на геологическое изучение недр – исходя из срока действия лицензии, по технологическим проектным документам по лицензируемому участку – исходя из срока действия технологического проектного документа, по остальным геологоразведочным активам – исходя из срока 3 года.

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

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

12. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

13. Затраты, произведенные 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:

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.

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, рассчитанная отдельно за 3 последних завершённых финансовых года, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал текущего финансового года:

Наименование показателя	Отчетный период			
	2005	2006	2007	1 квартал 2008

Объем доходов (выручки) Эмитента, всего, тыс. руб. *	663 409 091	889 584 825	1 138 795 479	347 889 914
Объем доходов Эмитента, полученных от экспорта продукции, тыс.руб.	559 928 843	761 648 377	907 291 732	270 275 647
Доля экспорта в общем объеме доходов, %	84	86	80	78

\* выручка показана без учета НДС.

**7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года**

Стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала:

Наименование показателя	По состоянию на 31.03.2008
Первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	246 271 841
Начисленная амортизация, тыс. руб.	71 663 599

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 завершенного 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:

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.

## **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**

##### **8.1.1. 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 I 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): **10,8%.**

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					
	2003	2004	2005	2006	2007	I квартал 2008 года
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.	88733312	89475693	90921740	90921740	105981778,17	105981778,17
доля в уставном капитале, %	98,4	98,41	100%	100%	100%	100%
Привилегированные акции – суммарная номинальная стоимость, руб.	1446047	1446047	0	0	0	0
доля в уставном капитале, %	1,6	1,59	0	0	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					
	2003	2004	2005	2006	2007	31.03.2008
Размер резервного фонда, установленный учредительными документами	не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	1326763000 рублей, но не менее 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала	5299089 рублей, 5% от уставного капитала
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	1 326 763	1 326 763	1 326 763	5 299	5 299	5 299
Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала на дату окончания каждого завершеного финансового года, % от УК	14,7	14,6	14,6	5%	5%	5%
Размер отчислений в фонд в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершеного финансового года, тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
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;
- 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 акционеру (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Совет директоров Общества 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 «Восток-Шмидт Нефтегаз», ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **99,0%**

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: **Закрытое акционерное общество «Запад-Шмидт Нефтегаз», ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»**

Место нахождения: **693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 4**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99,0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **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: **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%**

37. 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%**

38. 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%**

39. 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%**.

40. 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%**

41. 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%**.

42. 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%**

43. 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%**

44. 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%**

45. 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%**

46. 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%**

47. 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%**

48. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество Совместное предприятие «Капителли», ЗАО СП «Капителли»**

Место нахождения: **Краснодарский край, Северский р-н, ст. Азовская, ул. Ленина, д.1**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **16,59%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **16,59%**

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: **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%**

50. 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%**

51. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Комсомольскнефть», ЗАО «Комсомольскнефть»**

Место нахождения: **629830, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н 10, д. 3**

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%**

52. 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%**

53. 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 BZ, 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%**

54. 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%**

55. 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%**

56. 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%**

57. 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%**

58. 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%**

59. 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%**

60. 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%**

61. 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%**

62. 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%**

63. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-Шельф», ЗАО «Сахалиморнефтегаз-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%**

64. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Закрытое акционерное общество «Сахалиморнефтегаз-АМК», ЗАО «Сахалиморнефтегаз-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%**

65. 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: **91,20%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций акционерного общества: **91,20%**

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: **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%**

67. 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%**

68. 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%**

69. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Электронное общество с ограниченной ответственностью «Орион», ЗООО «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%**

70. 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%**

71. 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%**

72. 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%**

73. 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%**

74. 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%**

75. Полное и сокращенное фирменные наименования: **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Энерго»,**

**ООО «РН-Энерго»**

Место нахождения: **115035, 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%**

76. 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%**

77. 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%**

78. 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%**

79. 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%**

80. 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%**

81. 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%**

82. 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%**

83. 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%**

84. 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%**

#### **8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Сделки (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской

отчетности за последний завершённый отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а также за первый квартал:

1. Дата совершения сделки: **06 июня 2003 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее Сделка), связанных с отчуждением (возможным отчуждением) Компанией имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов ОАО «НК «Роснефть»:**

(а) Кредитный договор на сумму 500 000 000 Долларов США в рублевом эквиваленте с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% в год на срок до 4,5 лет (далее Кредитный Договор) между Компанией, в качестве заемщика, и АБН АМРО Банк (Люксембург), С.А. в качестве банка (далее Банк);

(б) Договор Залога Прав по Экспортному Контракту (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания закладывает все свои права по Экспортному Контракту в пользу Банка;

(в) Договор о Безакцептном Списании (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Банком и АБН АМРО Банк А.О., в соответствии с которым Банку предоставляется право безакцептного списания средств с Рублевого Счета (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре);

(г) Договор-Письмо о Комиссионном Вознаграждении (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Банком, в соответствии с которым Компания уплачивает Банку комиссионное вознаграждение;

(д) Экспортный Контракт (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией и Покупателем (в соответствии с его определением в Кредитном договоре) по купле-продаже Продукции (в соответствии с ее определением в Кредитном Договоре);

(е) Договор о Коммерческих Операциях (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) между Компанией, Люсилль 3 С.А. и Покупателем Нефти (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре) в соответствии с которым Компания соглашается оказывать услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Договорам Купли-Продажи Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) и Покупатель Нефти соглашается оказывать определенные услуги для обеспечения исполнения Люсилль 3 С.А. обязанностей по Экспортному Контракту;

(ж) Договор Возмещения (в соответствии с его определением в Кредитном Договоре), между Компанией и Люсилль 3 С.А., в соответствии с которым Компания возмещает Люсилль 3 С.А. требования любых лиц, включая Покупателей, возникающие из Договора Купли-Продажи Нефти или Договора о Коммерческих Операциях; и

(з) Договор Поручительства (в соответствии с его определением в долларовом кредитном договоре, заключенном между Люсилль 3 С.А. в качестве заемщика и АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение на сумму 500,000,000 (пятьсот миллионов) долларов США с процентной ставкой ЛИБОР плюс 3,55% годовых сроком на 54 месяца (далее Долларовый Кредитный Договор) согласно которому Компания соглашается отвечать за исполнение обязательств Люсилль 3 С.А. по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Долларовом Кредитном Договоре).

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **15,06%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **30.09.2004 г.; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «НК «Роснефть» от 05.05.2003 г. (протокол № 20).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

2. Дата совершения сделки: **24 мая 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением (возможностью отчуждения) имущества, стоимость которого составляет от 10 до 25 процентов балансовой стоимости активов компании:**

1. Кредитный Договор (далее – «Кредитный Договор») между Компанией в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО банк, Лондонское Отделение, Байерише Хипо-Унд Ферайнсбанк АГ, ЗАО Международный Московский Банк и Сосьете Женераль в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 500 000 000 долларов США (плюс любую дополнительную сумму, которая может быть согласована между Кредитором и Компанией) на условиях, предусматривающих, помимо прочего, возврат кредита по истечении 60 месяцев с момента предоставления, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 2,2% годовых (уплачиваемых ежемесячно) и сумм Обязательных Затрат (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).

2. Агентский Договор о Коммерческих Операциях между Компанией, Промежуточным Покупателем, Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре) и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий Покупатель и Компания договорились принять на себя некоторые обязательства в связи с исполнением Промежуточным Покупателем каждого Экспортного Контракта и Контракта на Поставку (в соответствии с их определениями в Кредитном Договоре) и, в частности, Компания обязалась исполнить обязательства Промежуточного Покупателя в связи с предоставлением любых отгрузочных или платежных документов.

3. Договор Согласия между Компанией, Промежуточным Покупателем и Кредитором в соответствии с Уступкой Промежуточного Покупателя (как этот термин определен в Кредитном Договоре и Договоре Согласия).

4. Договоров о Безакцептном Списании средств со счетов Компании, открытых в Банках Счета (указанных в Кредитном Договоре и соответствующих Договорах о Безакцептном Списании), в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым Документам (в соответствии с их определением в Кредитном Договоре).

5. Экспортных Контрактов с Промежуточным Покупателем (как эти термины определены в Кредитном Договоре и соответствующих Экспортных Контрактах) на поставку Сырой Нефти (в соответствии с определением в Кредитном Договоре) на условиях, предусмотренных Кредитным Договором и соответствующими Экспортными Контрактами.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **500 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,29%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **25.05.2009 г.; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Правления ОАО «НК «Роснефть» от 13.05.2004 (протокол № 16).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

3. Дата совершения сделки: **21 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Привлечение ОАО «НК «Роснефть» синдицированного кредита от АБН АМРО в размере 800 млн. долларов и выдача поручительства по кредиту со стороны ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **800 млн. долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **14,49%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **17.09.2009 г.; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполняются.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 22.11.2004 г. (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **по состоянию на 31.03.2007 сумма задолженности по упомянутому кредиту составила 300 млн.долларов США.**

4. Дата совершения сделки: **22 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с привлечением кредита Сбербанка России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

(а) **Кредитного договора на общую основную сумму 16 000 000 000,00 руб. с процентной ставкой 8,0% годовых на срок до 1 года (далее – Кредитный Договор) между Компанией в качестве заемщика и Сбербанком России в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), согласно которому Компания принимает на себя обязательства в отношении погашения основной суммы кредита, начисленных на него процентов и иных платежей, предусмотренных Кредитным договором;**

(б) **Договора залога ценных бумаг между Компанией и Кредитором, предусматривающего передачу в залог Кредитору векселей Компании общей номинальной стоимостью 24 680 608 691,00 руб. с применением дисконта в целях залога в размере 30 процентов.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **16 000 000 000 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **10,19%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **22.12.2005; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 21.02.2005 г. (протокол № 2).**



Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
**Иных сведений нет.**

5. Дата совершения сделки: **23 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Продажа ОАО «НК «Роснефть» Внешэкономбанку векселей Компании на общую сумму 700 000 000,00 долл. США (процентная ставка – 8% годовых, эффективный платеж в рублях РФ по средневзвешенному курсу доллара США на ЕТС ММВБ «на сегодня» на дату осуществления платежа, увеличенному на 0,02 рублей РФ).**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:  
**Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **700 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:  
**12,42%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **Срок платежа – по предъявлению, но не ранее 23.12.2005. В июне - августе 2005 г. произведен досрочный выкуп векселей у держателей; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 21.02.2005 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
**Иных сведений нет.**

6. Дата совершения сделки: **24 декабря 2004 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже сделок, связанных с предоставлением поручительств Сбербанку России и отчуждением (возможностью отчуждения) имущества Компании:**

**(а) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «МАЛЕНА» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);**

**(б) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «ФЛОРЕНСАН» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 11 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых);**

**(в) Договора поручительства, в соответствии с которым Компания обязуется отвечать перед Кредитором за исполнение ООО «КАМЕЛИЯ» всех обязательств по Кредитному договору (общая основная сумма 12 000 000 000,00 руб.; срок - до 1 года; процентная ставка - 8,0% годовых).**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:  
**Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **34 000 000 000,00 руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:  
**21,66%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **28.01.2005 г.; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия

просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 21.02.2005 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

7. Дата совершения сделки: **18 июля 2005 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Заключение ОАО «НК «Роснефть» перечисленных ниже взаимосвязанных сделок (далее – «Сделка»), связанных с привлечением ОАО «НК «Роснефть» кредита АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское отделение:**

(а) Кредитного договора между ОАО «НК «Роснефть» в качестве заемщика, АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, в качестве кредитора (далее – «Кредитор»), а также АБН АМРО Банк Н.В., Лондонское Отделение, и Барклайз Капитал, Лондон, в качестве уполномоченных соорганизаторов, в соответствии с которым Кредитор соглашается предоставить Компании кредит на основную сумму до 2 000 000 000 долларов США на условиях, предусматривающих, помимо прочего, общий срок кредита, не превышающий 60 месяцев с момента подтверждения Кредитором о выполнении Компанией предварительных условий, уплаты процентов по ставке ЛИБОР + 1,80% (уплачиваемых ежемесячно) и сумм обязательных затрат, комиссии в сумме до 1,25% от суммы кредита, а также комиссии в размере 0,20% годовых от невыбранной суммы кредита, начисляемых за период выборки кредита;

(б) Агентского договора о коммерческих операциях в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем, соответствующим покупателем и Кредитором, в соответствии с которым соответствующий покупатель и Компания принимают на себя некоторые обязательства по исполнению промежуточным покупателем связанных с Кредитным договором экспортного контракта и контракта на поставку, и, в частности, Компания обязуется исполнить обязательства промежуточного покупателя по предоставлению любых отгрузочных или платежных документов соответствующему покупателю;

(в) Договора согласия в целях Кредитного договора между Компанией, промежуточным покупателем и Кредитором в соответствии с которым Компания соглашается с уступкой промежуточным покупателем его прав по Экспортному Контракту в связи с Кредитным договором в пользу Кредитора в качестве обеспечения обязательств Компании по связанным с Кредитным договором финансовым документам;

(г) Договора безакцептного списания в целях Кредитного договора в соответствии с которым Компания предоставляет Кредитору право списания средств с определенных банковских счетов Компании без согласия, поручения или акцепта Компании в качестве обеспечения исполнения Компанией своих обязательств по Финансовым документам в связи с Кредитным договором;

(д) Экспортного контракта в связи с Кредитным договором с промежуточным покупателем на поставку сырой нефти в количестве не менее 20 460 000 метрических тонн с соблюдением условий, предусмотренных Кредитным договором.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **2 000 000 000 долл. США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **11,3%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **18.07.2010 г.; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполняются.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка не являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 09.06.2005 г., (протокол № 7).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **сумма основного долга по упомянутому кредитному договору по состоянию на 31.03.2008 составляла 1 167 млн. долларов США.**

8. Дата совершения сделки: **20 декабря 2005 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **Предоставление ОАО «НК «Роснефть» поручительства за ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (далее – «Заемщик»), совершаемую на основании Договора поручительства (далее – «Договор поручительства»), заключаемого между ОАО «НК «Роснефть» и банком ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение (далее – «Кредитор»), в соответствии с условиями которого ОАО «НК «Роснефть» соглашается обеспечивать исполнение всех обязательств Заемщика по Кредитному договору на сумму 7 500 000 000 долларов США, заключенному 08 сентября 2005 года между Заемщиком, Кредитором и банками ABN AMRO Bank N.V., Лондонское отделение, Dresdner Kleinwort Wasserstein (инвестиционное подразделение Dresdner Bank AG), J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited в качестве уполномоченных организаторов (далее – «Кредитный договор»), а также по иным Финансовым документам (как они определены в Кредитном договоре).**

Существенные условия обеспечиваемых Договором поручительства обязательств содержатся в Финансовых документах и включают предоставление Кредитором Заемщику кредита на сумму до 7 500 000 000 долларов США на срок до 30 декабря 2008 года с процентной ставкой, представляющей собой совокупную сумму ставки ЛИБОР и маржи в размере 1,55% годовых, а также выплату комиссий за организацию и структурирование кредита в размере 0,80% и 0,15% от суммы каждой выборки по кредиту соответственно и сумм дополнительных издержек, затрат и иных платежей (в частности, комиссии за обязательство в размере 0,20% годовых на сумму невыбранного Кредита), в соответствии с условиями Финансовых документов.

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Не требуется.**

Цена сделки в денежном выражении: **7 500 000 000 долл. США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **40,74%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении обязательств по сделке: **До даты, на которую Кредитор уведомит Заемщика и Поручителя о том, что он убедился в полном безусловном и безотзывном исполнении и погашении всех обеспеченных обязательств; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия просрочки в исполнении обязательств для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствует.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **Сделка являлась крупной, одобрена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 19.12.2005 г. (протокол № 13).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

9. Дата совершения группы взаимосвязанных сделок: **15 декабря 2006 года.**

Предмет и иные существенные условия группы взаимосвязанных сделок: **Привлечение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» кредита Акционерного Коммерческого Сберегательного банка Российской Федерации на основании Договора об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15.12.2006 г. на пополнение оборотных средств Компании, который в совокупности с ранее заключенными договорами от 28.04.2005 г., 5.10.2006 г. и 24.11.2006 г., образовал группу взаимосвязанных сделок.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении: **93, 1 млрд. руб.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **12,4%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **11.06.2007; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствуют.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка не относится к категории крупных сделок и не требует одобрения ее совершения органом управления.**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

10. Дата совершения сделки: **16 марта 2007 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **привлечение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» бридж-кредита на сумму до 13 млрд.долларов США на основании кредитного договора и связанных с ним соглашений об уплате вознаграждений и комиссий и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между Обществом в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibank N.A. (Лондонское отделение), Goldman Sachs International Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в Кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC в качестве агента по кредиту, а также иными лицами, указанными в Кредитной документации.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении: **не более 13 000 000 000 долларов США.**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки: **45,7%.**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **14 марта 2008 года; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполнены в полном объеме.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Отсутствуют.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об ее одобрении было принято Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» от 15 марта 2007 г. (протокол № 2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иных сведений нет.**

11. Дата совершения сделки: **17 марта 2007 года.**

Предмет и иные существенные условия сделки: **заключение ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» договора поручительства в отношении кредитного договора на сумму до 9 млрд.долларов США и связанных с ним соглашений об уплате комиссий и вознаграждений и иных договоров (соглашений) (далее совместно – «Кредитная документация»), заключаемых между ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» в качестве поручителя, ООО «РН-Развитие» в качестве заемщика, компаниями ABN AMRO Bank N.V., Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citigroup Global Markets Limited, Goldman Sachs International, J.P. Morgan plc, и Morgan Stanley Bank International Limited, указанными в Кредитной документации в качестве уполномоченных ведущих организаторов, компаниями ABN AMRO Bank N.V. (Лондонское отделение), Barclays Bank PLC, BNP Paribas, Calyon, Citibanlk N.V. (Лондонское отделение), Goldman Sachs Interanational Bank, JPMorgan Chase Bank N.A. и Morgan Stanley Senior Funding Inc., указанными в кредитной документации в качестве кредиторов, компанией Barclays Bank PLC, в качестве агента по кредиту, в соответствии с которым ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть» обязывается перед кредиторами отвечать за полное исполнение Заемщиком всех его обязательств по Кредитной документации.**

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации: **Законодательством Российской Федерации не предусмотрены требования о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении данной сделки.**

Цена сделки в денежном выражении: **не более 9 000 000 000 долларов США**

Цена сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, предшествующего дате совершения сделки: **31,64%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **не позднее 17 сентября 2008 года; по состоянию на 31.03.2008 г. обязательства по сделке исполняются.**

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки: **Сроки исполнения обязательств по данной сделке Эмитентом соблюдаются.**

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента: **В соответствии со ст. 78 и 79 ФЗ «Об акционерных обществах» указанная сделка является крупной сделкой, решение об ее одобрении было принято Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 15.03.2007 г. (протокол №2).**

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **По состоянию на 31.03.2008 сумма основного долга по упомянутому кредитному договору ООО «РН-Развитие» составила 6 500 млн. долларов США.**

**В период с 31.12.2007 г. по 31.03.2008 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 31.03.2008 г.:  
**Standard&Poor's: BB+/Позитивный**

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).**

20.12.2002 г. – В/Позитивный/-- долгосрочный рейтинг в иностранной валюте.  
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».

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](http://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 31.03.2008 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).**

**25.02.2002 г. – Ва3 - присвоен долгосрочный кредитный рейтинг.**

**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](http://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 31.03.2008г.:

**Fitch Ratings Ltd: BBB-/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».**

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](http://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 31.03.2008 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:

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 от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;
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 от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ»;
7. Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в РФ, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
8. Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;
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.

#### **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

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**

Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

##### **3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц**

Порядок и условия налогообложения юридических лиц - российских организаций.

Порядок и условия налогообложения юридических лиц – иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в Российской Федерации.

##### **1. Виды доходов**

Доходы по эмиссионным ценным бумагам эмитента могут быть получены в виде:

- дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг;
- доходов от реализации в Российской Федерации или за ее пределами ценных бумаг эмитента.

##### **2. Порядок и условия налогообложения физических лиц**

Главой 23 Налогового кодекса РФ «Налог на доходы физических лиц» принята следующая классификация доходов:

- доходы от источников в Российской Федерации;
- доходы, полученные от источников за пределами Российской Федерации.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также доходы от реализации в Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

К доходам, полученным от источников за пределами Российской Федерации, относятся доходы от реализации за пределами Российской Федерации акций или иных ценных бумаг.

## 2.1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Для физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, объектом налогообложения признается доход, полученный налогоплательщиками, от источников в Российской Федерации и (или) от источников за пределами Российской Федерации.

Налоговым периодом признается календарный год.

Если источником дохода физического лица, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов.

Налоговая ставка устанавливается в размере 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов, полученных 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 является российская организация, налоговая база по доходам в виде дивидендов определяется налоговым агентом.

При этом сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка;

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех 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 и иностранных 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. В случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации, налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка налога в размере 15%.

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, 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.

Данные доходы подлежат обложению налогом по ставке 24% у источника выплаты доходов.

В случае, если расходы 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) не признаются для целей налогообложения, 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 (типа), руб.	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 номер протокола	Срок/форма выплаты дивидендов	Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям, руб.
2003	Обыкн. Прив.	16,50	1 476 143 544 23 856 456	общее собрание акционеров	30.06.2004, Распоряжение Росимущества 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 единственного 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	14 072 467 087,15
2007	Обыкн.	-	-	Решение о выплате дивидендов эмитентом не принималось		-	-

#### **8.10. Другие сведения**

**Информация о судебных спорах Эмитента, содержащаяся в прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности ОАО "НК "Роснефть" за 2007 год, актуальна на дату окончания отчетного года - 31.12.2007 г.**

**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год**



## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ЗАО «АКГ «РБС»**

**по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

**ОАО «НК «Роснефть»**

**за период с 01 января 2007 г. по 31 декабря 2007 г.**

**МОСКВА  
2008**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**ПО ФИНАНСОВОЙ (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 «А 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 финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 года по 31 декабря 2007 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «НК «Роснефть» состоит из:

- ✓ формы № 1 «Бухгалтерский баланс»;
- ✓ формы № 2 «Отчет о прибылях и убытках»;
- ✓ формы № 3 «Отчет об изменениях капитала»;
- ✓ формы № 4 «Отчет о движении денежных средств»;
- ✓ формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»;
- ✓ пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена исполнительным органом ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с нормами, установленными:

- ✓ 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.

Финансовую бухгалтерскую отчетность ОАО «НК «Роснефть» следует рассматривать в указанной выше совокупности форм и пояснительной записки.

2. Ответственность за подготовку и представление данной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «НК «Роснефть». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству 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 финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- ✓ оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- ✓ рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- ✓ оценку представления консолидированной (сводной) бухгалтерской отчетности.

5. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.
6. По нашему мнению, финансовая (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:** Бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть» за период с 01 января 2007 года по 31 декабря 2007 года на 33 листах:

1. Бухгалтерский баланс (форма № 1) – на 2 листах.
2. Отчет о прибыли и убытках (форма № 2) – на 2 листах.
3. Отчет об изменениях капитала (форма № 3) – на 3 листах.
4. Отчет о движении денежных средств (форма № 4) – на 1 листе.
5. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5) – на 6 листах.
6. Пояснительная записка – на 19 листах.

**Дата аудиторского заключения:**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2008 г.

**Заместитель генерального директора**  
(кв. аттестат № К 01 0671, срок действия не ограничен)

**Р.Н. Ракшаев**

**Руководитель аудиторской проверки**  
(кв. аттестат № К 019100, срок действия не ограничен)

**Л.Н. Бут**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

**Коды**

на 31 декабря 2007г.

Форма N1

по ОКАТО

49286596000

Дата (год,месяц,число)

ОКОГУ

41114

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10.11 23.20 11.10.2  
63.40 60.30.11 51.70  
74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ

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
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 465 315	3 319 970
Основные средства	120	142 126 180	196 804 121
Незавершенное строительство	130	34 961 039	45 808 663
Долгосрочные финансовые вложения	140	146 701 900	496 516 832
Отложенные налоговые активы	145	294 569	1 376 647
Геолого-разведочные активы	147	25 705 194	27 241 901
Прочие внеоборотные активы	150	5 595 618	9 175 092
<b>ИТОГО по разделу 1</b>	<b>190</b>	<b>358 849 815</b>	<b>780 243 226</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	12 724 458	24 971 420
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 181 928	3 807 621
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	344 817	2 811 184
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8 023 997	13 077 581
товары отгруженные	215	1 189 257	2 997 472
расходы будущих периодов	216	1 984 459	2 277 562
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	14 698 686	9 824 806
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	439 704	497 455
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	330 917 737	208 116 386
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	65 372 642	83 990 362

Краткосрочные финансовые вложения	250	28 395 100	34 758 445
Денежные средства:	260	3 503 396	6 009 103
Прочие оборотные активы	270		
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>390 679 081</b>	<b>284 177 615</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>749 528 896</b>	<b>1 064 420 841</b>

<b>ПАССИВ</b>	<b>код стр.</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	105 982	105 982
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	113 276 400	5 299
Резервный капитал	430		
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	5 299	5 299
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	174 837 294	160 741 732
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		162 021 670
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>288 224 975</b>	<b>436 151 069</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	317 517 571	285 967 384
Отложенные налоговые обязательства	515	2 670 715	5 883 221
Прочие долгосрочные обязательства	520	107 332	42 428 984
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>320 295 618</b>	<b>334 279 589</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	38 790 845	181 164 315
Кредиторская задолженность	620	98 971 722	109 353 861
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	18 087 593	31 241 084
задолженность перед персоналом организации	624	123 398	7 617
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	130	1 506
задолженность по налогам и сборам	626	46 429 011	40 593 476
прочие кредиторы	628	34 331 590	37 510 178
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		31 181
Доходы будущих периодов	640	3 557	3 519
Резервы предстоящих расходов	650		212 145
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 242 179	3 225 162
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>141 008 303</b>	<b>293 990 183</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>749 528 896</b>	<b>1 064 420 841</b>

**СПРАВКА  
О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ**

<b>Наименование забалансового счета</b>	<b>код стр.</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного периода</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
Арендованные основные средства	910	8 699 718	10 265 073

Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	2 387 518	780 923
Товары, принятые на комиссию	930	50	2 954 286
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	858 126	803 429
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	113 105 089	476 664 167
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	44 626 596	272 466 591
Износ жилищного фонда	970	3 525	4 516
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	915	1 728

Вице-президент

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

«\_\_» февраля 2008 г.

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

за 2007 г.

Форма №2

по ОКАТО

**Коды**

45286596000

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

60.30.11

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

51.70.74.14

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ

47

ОКОГУ

41114

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКФС

12

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)	10	816 303 533	589 010 932
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	20	(475 207 650)	(405 941 469)
Валовая прибыль	29	341 095 883	183 069 463
Коммерческие расходы	30	(76 274 594)	(61 872 851)
Управленческие расходы	40	(9 549 537)	(7 061 156)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	50	255 271 752	114 135 456
II. Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	954 562	1 792 564
Проценты к уплате	70	(26 244 523)	(20 889 057)
Доходы от участия в других организациях	80	1 000 938	4 065 400
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	90	39 690 002	12 537 798
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	100	(39 617 819)	(12 854 459)
Налоговые платежи	110	(2 728 859)	(1 298 817)
Иные прочие доходы	120	57 250 982	175 923 793
Иные прочие расходы	130	(43 236 674)	(14 379 365)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100-110+120-130))	140	242 340 361	258 925 285
Отложенные налоговые активы	150	1 107 189	68 367
Отложенные налоговые обязательства	151	(3 235 220)	(2 287 970)
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(78 190 660)	(44 810 571)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	162 021 670	211 895 111
Сумма прибыли, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161		41
Сумма прибыли, сформированная в результате изменения Устава	162		1 321 164
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 160+161+170-180)	190	162 021 670	213 216 616
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	-27 001 144	14 394 327
Базовая прибыль (убыток) на акцию	202	15,29	20,12



Разводненная прибыль (убыток) на акцию			
----------------------------------------	--	--	--

**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)	204	1 526 977 474	(1 523 498 171)	764 614 401	(765 100 276)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	205	39 204 291	(18 926 397)	30 435 324	(7 816 675)
Банковские услуги	206		(1 785 568)		(1 223 457)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном периоде	207	1 008 239	(2 411 693)	681 290	1 677 510
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решение суда (арбитражного суда) об их взыскании	208	56 608	(11 367 794)	141 039 966	(275 494)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	209	1 052 896	(303 160)	893	(48 764)

Руководитель

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

«\_\_\_» февраля 2008 г.

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

за 2007 год

Форма №3

по ОКУД

Коды

0710003

Дата (год,месяц,число)

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

11.10., 11.11.,  
10.20

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

47 | 12

по ОКЕИ

384

Единица измерения: тыс. руб.

**I. Изменения капитала**

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2006 год	3010	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
Изменения в учетной политике	3011	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3012	X		X		
Остаток на 1 января предыдущего года	3013	90 922	151 756 291	1 326 763	68 964 747	222 138 723
Результат от пересчета иностранных валют	3014	X		X	X	
Чистая прибыль	3015	X	X	X	213 216 616	213 216 616
Дивиденды	3016	X	X	X	(11 335 500)	(11 335 500)
Отчисления в резервный фонд	3017	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3018	15 060	85 035 350			85 050 410
дополнительного выпуска акций	3019	15 060	X	X	X	15 060
увеличения номинальной стоимости акций	3020		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3021		X	X		
Доценка акций, имеющих рыночную стоимость	3022	X	26 929 807	X	X	26 929 807
Достройка, дооборудование, реконструкция	3023	X		X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3024	X		X	X	
Эмиссионный доход в части разницы между продажей и номинальной ценой акций	3025	X	58 105 543	X	X	58 105 543
Прочие источники эмиссионного дохода	3026	X		X	X	
прочие увеличения	3027			X		
Уменьшение величины капитала за счет:	3028		(123 515 241)	(1 321 464)	(96 270 127)	(221 106 832)
уменьшения номинала акций	3029		X	X	X	
уменьшения количества акций	3030		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3031		X	X	(96 270 127)	(96 270 127)
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3032	X		X	X	
доценка по списанным ОС	3033	X	(41)	X	X	(41)

увеличение УК	3034	X		X	X	
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3035	X		X	X	
Покрытие убытков	3036	X				
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3037	X	X	X		
прочие уменьшения	3038		(125 515 200)	(1 321 464)		(124 836 664)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	3039	105 982	113 276 400	5 299	174 575	287 963 417
2007 г.						
Изменения в учетной политике	3040	X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств	3041	X		X		
Отражение финансового результат от переоценки в УЕ в переходный период	3042	X			261 558	261 558
Остаток на 1 января отчетного года	3043	105 982	113 276 400	5 299	174 837 294	288 224 975
Результат от пересчета иностранных валют	3044	X		X	X	
Чистая прибыль	3045	X	X	X	162 021 670	162 021 670
Дивиденды	3046	X	X	X	(14 095 576)	(14 095 576)
Отчисления в резервный фонд	3047	X	X			
Увеличение величины капитала за счет:	3048				14	14
дополнительного выпуска акций	3049		X	X	X	
увеличения номинальной стоимости акций	3050		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3051		X	X		
Дооценка акций, имеющих рыночную стоимость	3052			X	X	
Достройка, дооборудование, реконструкция	3053			X	X	
Нераспр. прибыль, направленная на капвложения (ввод ОС)	3054			X	X	
эмиссионный доход в части разницы между продажей и номинальной ценой акций	3055			X	X	
Прочие источники эмиссионного дохода	3056			X	X	
прочие увеличения	3057			X	14	14
	3058					
Уменьшение величины капитала за счет:	3059		(14)			(14)
уменьшения номинала акций	3060		X	X	X	
уменьшения количества акций	3061		X	X	X	
реорганизации юридического лица	3062		X	X		
уценка акций, имеющих рыночную стоимость	3063	X		X	X	
дооценка по списанным ОС	3064	X	(14)	X	X	(14)
увеличение УК	3065	X		X	X	
отрицательные курсовые разницы при формировании УК	3066	X		X	X	
Покрытие убытков	3067	X			X	
уменьшение ФРП при вводе ОС в эксплуатацию	3068	X	X	X		
На инвестирование, производственное и социальное развитие	3069					
	3070					

Остаток на 31 декабря отчетного года	3071	105 982	113 276 386	5 299	322 763 402	436 151 069
--------------------------------------	------	---------	-------------	-------	-------------	-------------

## II Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
<b>Резервный фонд</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3072				
данные отчетного года	3073				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3074				
данные отчетного года	3075				
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами</b>					
<b>Резервный фонд</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	3076	1 326		1 321 464	5 299
данные отчетного года	3077	5 299			5 299
<b>Оценочные резервы:</b>					
данные предыдущего года	3078	234 286	427 522	295 340	366 468
данные отчетного года	3079	366 468	959 600	430 468	895 600
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
данные предыдущего года	3080		850 239	850 239	
данные отчетного года	3081		1 366 355	1 154 209	212 146

## Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) чистые активы	3082	288 228 532		436 154 588	
		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	3083				
В том числе:	3084				
	3085				
	3086				
Капитальные вложения во внеоборотные активы	3087				
В том числе:	3088				

	3089				
	3090				

**Вице-президент**

**С.И. Макаров**

**Первый зам. главного бухгалтера**

**Н.Н. Вовк**

**«\_\_» февраля 2008 г.**

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

**Коды**

за 2007 год

Форма N 4

по ОКУД

0710004

Дата (год,месяц,число)

2007 03 05

Организация ОАО "НК" Роснефть"

по ОКПО

00044428

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7706107510

Вид деятельности Промышленность

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

47 | 12

по ОКЕИ

384

Единица измерения: тыс. руб.

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	Код стр.		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	4010	3 503 315	13 710 194
Движение денежных средств по текущей деятельности поступление – всего: в том числе	4020	2 963 570 551	1 707 632 656
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	4021	1 104 975 956	884 225 026
Прочие доходы	4030	1 858 594 595	823 407 630
Денежные средства, направленные – всего: в том числе	4040	(2 640 235 448)	(1 695 961 457)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4050	(736 044 541)	(1 524 099 466)
на оплату труда	4060	(3 633 816)	(2 995 400)
на выплату дивидендов, процентов	4070	(35 611 045)	(28 594 553)
на расчеты по налогам и сборам	4080	(293 066 097)	(112 869 390)
на прочие расходы	4085	(1 571 879 949)	(27 402 648)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	4090	323 335 103	11 671 199
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности – всего: в том числе	4110	2 344 337 625	870 013 627
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	4111	947 038	2 810 348
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	4120	2 215 672 211	818 700 248
Полученные дивиденды	4130	963 211	1 676 915
Полученные проценты	4140	849 318	935 789
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	4150	109 672 674	45 639 640
прочие поступления	4151	16 233 173	250 687
Направлено по инвестиционной деятельности – всего:	4052	(2 776 804 699)	(989 011 368)
Приобретение дочерних организаций	4160	(28 456 285)	(5 749 449)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	4170	(95 755 222)	(43 295 661)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	4180	(2 212 994 241)	(816 590 381)
Займы, предоставленные другим организациям	4190	(438 594 990)	(123 375 877)
Прочие перечисления	4191	(1 003 961)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	4200	(432 467 074)	(118 997 741)
Получено по финансовой деятельности – всего: в том числе	4210	801 106 705	474 422 659

Поступления от эмиссии	4220		58 108 394
займы полученные	4230	113 077 337	40 390 706
кредиты полученные	4250	687 864 368	373 645 028
прочие поступления	4260	165 000	2 278 531
По финансовой деятельности выбыло – всего: в том числе	4280	(689 468 946)	(377 302 915)
погашение займов (без процентов)	4290	(46 280 083)	(22 832 156)
погашение кредитов (без процентов)	4300	(631 626 341)	(341 824 705)
	4310		
прочие перечисления	4340	(11 562 522)	(12 646 054)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	4350	111 637 759	97 119 744
Чистое увеличение (уменьшение денежных средств) и их эквивалентов		2 505 788	(10 206 798)
Остаток денежных средств на конец отчетного года	4010	6 009 103	3 503 396
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4010	(53 666)	(610 409)

Вице-президент

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

«\_\_» февраля 2008 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
за 2007г.**

**Коды**

<b>Организация</b> ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	<b>Форма N 5</b> по ОКУД	0710005
<b>Идентификационный номер налогоплательщика</b>	<b>Дата (год,месяц,число)</b>	2006 03 15
	по ОКПО	00044428
	ИНН	7706107510
		11.10.11 23.20
		11.10.2 63.40
		60.30.11
<b>Вид деятельности</b> Промышленность	по ОКВЭД	51.70.74.14
<b>Организационно-правовая форма/форма собственности</b>	по ОКОПФ/ОКФС	47 12
<b>Единица измерения:</b> тыс. руб.	по ОКЕИ	384

**Нематериальные активы**

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	Код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5100	470	1 807	(265)	2 012
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	406	4	(265)	145
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102				
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5103				
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5104	64	1 803		1 867
у патентообладателя на селекционные достижения	5105				
Организационные расходы	5106				
Деловая репутация организации	5107				
Прочие	5108	3 762 207	1 067	(48)	3 763 226

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	5109	297 362	445 268
в том числе:			
(исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5110	9	110
Организационные расходы	5111		

**Основные средства**

Показатель		Наличие на начало отчетного периода	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	5113	15 780 331	5 423 641	( 700 765 )	20 503 207
Сооружения и передаточные устройства	5114	165 259 941	55 306 219	( 420 696 )	220 145 464
Машины и оборудование	5115	24 417 368	9 488 273	( 788 560 )	33 117 081



Транспортные средства	5116	3 553 538	370 116	( 78 600 )	3 845 054
Производственный и хозяйственный инвентарь	5117	596 646	189 480	( 25 125 )	761 001
Рабочий скот	5118			( )	
Продуктивный скот	5119			( )	
Многолетние насаждения	5120			( )	
Другие виды основных средств	5121	59 463	18 730	( 6 338 )	71 855
Земельные участки и объекты природопользования	5122	157 063	305 328	( 670 )	461 721
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5123			( )	
Итого	5124	209 824 350	71 101 787	( 2 020 754 )	278 805 383

Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Наименование	1			
	1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего		5125	67 698 170	82 101 262
в том числе:				
зданий и сооружений		5126	55 716 009	68 103 266
машин, оборудования, транспортных средств		5127	11 619 544	13 567 918
других		5128	362 617	430 078
передано в аренду объектов основных средств – всего		5129	172 759 673	241 612 215
в том числе:				
здания		5130	11 762 817	15 382 030
Сооружения		5131	140 578 929	198 118 907
Переведено объектов основных средств на консервацию		5132	11 695 829	12 504 640
Получено объектов основных средств в аренду-всего		5133	8 699 718	10 265 073
в том числе:				
лизинг				
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		5134	45 945 989	12 665 958
Справочно. Результат от переоценки основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости Амортизации		код 2 5135 5136 5137	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		код 2 5138	На начало отчетного года 3 1 123 042	На конец отчетного года 4 4 463 493

#### Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	5139			( )	
Имущество, предоставляемое по договору проката	5140			( )	
Прочие	5141			( )	

Итого	5142			( )
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
1	2	3	4	
Амортизация вложений в доходных материальных ценностях	5143			

**Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	5144			( )	
в том числе:		20 531	13 347	( 20 531 )	13 347
				( )	
				( )	
Справочно: Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			5145	20 531	13 347
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			5146	20 531	

**Расходы на освоение природных ресурсов**

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	5147	30 212 126	10 262 441	( 4 957 012 )	35 517 555
В том числе				( )	
Геологоразведочные работы		4 506 932	8 238 859	( 4 470 137 )	8 275 654
Геологоразведочные активы		25 705 194	2 023 582	( 486 875 )	27 241 901
Справочно: Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
			5148	4 506 932	8 275 654
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные			5 149		820 368

**Финансовые вложения**

Показатель		Долгосрочные	Краткосрочные
Наименование	код		

		на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5150	60 084 112	97 914 984		102 401
в том числе дочерних	5151	50 566 071	88 479 957		
зависимых обществ	51511	8 912 362	9 116 450		
прочих организаций	51512	605 679	318 577		102 401
Государственные муниципальные ценные бумаги	5152	3 369	1 013		
в том числе процентные		3 369	1 013		
беспроцентные					
Ценные бумаги других организаций - всего	5153	4 260 406	119 098	1 398 858	2 169 231
в том числе облигации	51541	2 678 185			
векселя	51542	1 582 221	119 098	1 398 858	2 169 231
Предоставленные займы	5155	81 949 422	398 516 600	9 401 167	19 808 239
Депозитные вклады	5156			1 448 210	9 257 760
Вклады в совместную деятельность	51561	487 891	487 891		
Прочие	5157				
Итого	5158	146 785 200	497 039 586	28 395 100	34 869 479
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	5159	482 357			
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	5160				
Государственные муниципальные ценные бумаги	5161				
Ценные бумаги других организаций – всего	5162	2 678 185			
В том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5163	2 678 185			
Прочие	5164				
Итого	5165	3 160 542			
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	5166	(16 536)			
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного года	5167				

#### Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность	5168	331 200 906	208 285 452

краткосрочная - всего			
в том числе:	5169	65 372 339	83 994 113
расчеты с покупателями и заказчиками			
авансы выданные	5170	11 107 135	22 468 586
прочая	5171	254 721 432	101 822 753
долгосрочная – всего	5172	439 704	590 202
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	5173		
авансы выданные	5174		
прочая	5175	439 704	590 202
Итого	5176	331 640 610	208 875 654
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная всего	5177	141 004 746	293 743 338
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5178	18 087 593	31 241 084
авансы полученные	5179	5 849 546	7 341 321
расчеты по налогам и сборам	5180	46 429 011	40 594 982
кредиты	5181	35 554 715	105 205 063
займы	5182	3 236 130	75 959 252
прочая	5183	31 847 751	33 401 636
долгосрочная-всего	5184	317 624 903	328 396 368
в том числе:			
кредиты	5185	278 735 895	248 367 252
Займы	5186	38 781 676	37 600 132
прочая			
Итого	5187	458 629 649	622 139 706

#### Расходы по обычным видам деятельности

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
Наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	5188	367 877 929	225 083 148
Затраты на оплату труда	5189	2 682 056	2 453 405
Отчисления на социальные нужды	5190	192 757	157 589
Амортизация	5191	15 475 096	5 648 374
Прочие затраты	5192	174 803 943	63 962 362
Итого по элементам затрат	5193	561 031 781	297 304 878
Изменение остатков (прирост (+), уменьшение (-)):			
незавершенного производства	5194	2 466 367	85 895
расходов будущих периодов	5195	293 103	237 381
резервов предстоящих расходов	5196	(212 145)	

#### Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	5197	113 105 089	476 664 167
в том числе:			
векселя	5198	113 086 017	476 645 095
Имущество, находящееся в залоге	5199		
и него:			
объекты основных средств	5200		
ценные бумаги и иные финансовые вложения	5201		
прочее	5202		

<b>Выданные - всего</b>	<b>5203</b>	<b>44 626 596</b>	<b>272 466 591</b>
<b>в том числе:</b>			
<b>векселя</b>	<b>5204</b>	<b>13 893 824</b>	<b>6 000</b>
<b>Имущество, переданное в залог</b>	<b>5205</b>		
<b>и него:</b>			
<b>объекты основных средств</b>	<b>5206</b>		
<b>ценные бумаги и иные финансовые вложения</b>	<b>5207</b>		
<b>прочее</b>	<b>5208</b>		

**Государственная помощь**

<b>Показатель</b>		<b>Отчетный период</b>		<b>За аналогичный период предыдущего года</b>	
<b>Наименование</b>	<b>код</b>				
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>		<b>4</b>	
<b>Получено в отчетном году бюджетных средств - всего</b>	<b>5209</b>				
<b>в том числе</b>					
		<b>на начало отчетного года</b>	<b>получено за отчетный период</b>	<b>Возвращено за отчетный период</b>	<b>на конец отчетного периода</b>
<b>Бюджетные кредиты - всего</b>	<b>5210</b>				

Вице-президент

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

«\_\_» февраля 2008 г.

**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть»  
за 2007 год**

Данная пояснительная записка является неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ОАО «НК «Роснефть» (далее Общество) за 2007 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**1. Организация и сферы деятельности**

Нефтяная компания ОАО «НК «Роснефть» учреждена как открытое акционерное общество 07.12.1995 путем преобразования государственного предприятия «Роснефть». Все активы и пассивы, ранее находившиеся под управлением 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 01.04.1995 года и в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» от 29.09.1995 года. Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и, соответственно, для ее отражения использовалась балансовая стоимость активов.

**Юридический адрес Общества**

Юридический адрес ОАО «НК «Роснефть»: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

**Состав Совета директоров Компании**

- |                                                              |                                                                                                                        |
|--------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Сечин Игорь Иванович<br>Президента Российской Федерации – | Заместитель Руководителя Администрации<br><br>Помощник Президента Российской Федерации, Председатель Совета директоров |
| 2. Андросов Кирилл Геннадьевич                               | Заместитель Министра экономического развития и торговли Российской Федерации                                           |
| 3. Богданчиков Сергей Михайлович                             | Президент ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»                                                                            |
| 4. Костин Андрей Леонидович                                  | Президент ОАО «Банк Внешней Торговли»                                                                                  |
| 5. Нарышкин Сергей Евгеньевич                                | Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – Руководитель Аппарата Правительства Российской Федерации |
| 6. Некипелов Александр Дмитриевич                            | Вице-президент Российской академии наук                                                                                |
| 7. Никитин Глеб Сергеевич                                    | Заместитель Руководителя Федерального агентства по управлению федеральным имуществом                                   |
| 8. Реус Андрей Георгиевич                                    | Генеральный директор ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ПРОМЫШЛЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ «ОБОРОНПРОМ»                                            |
| 9. Ханс Йорг Рудлофф                                         | Председатель Правления Банка Барклайз Капитал                                                                          |

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «НК «Роснефть» вознаграждение членам Совета директоров выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.

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.

**Состав Ревизионной комиссии Компании:**

- |                                    |                                                                                                                        |
|------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Кобзев Андрей Николаевич        | Начальник отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике |
| 2. Оселедько Виктория Владимировна | Заместитель директора Департамента Минпромэнерго России                                                                |
| 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 Минпромэнерго России     |
| 5. Феодосьев Лев Владимирович      | Руководитель Департамента ОАО «НОВАТЭК»                                                                                |

**Исполнительный орган Общества:**

- |                                  |                              |
|----------------------------------|------------------------------|
| 1. Богданчиков Сергей Михайлович | Президент ОАО «НК «Роснефть» |
|----------------------------------|------------------------------|

**В состав Правления Общества входят:**

- |                                  |                                                                                                                          |
|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. Богданчиков Сергей Михайлович | Президент, Председатель Правления                                                                                        |
| 2. Барановский Анатолий Иванович | Вице-президент                                                                                                           |
| 3. Землюк Степан Васильевич      | Вице-президент                                                                                                           |
| 4. Караганов Сергей Васильевич   | Вице-президент                                                                                                           |
| 5. Кудряшов Сергей Иванович      | Первый Вице-президент                                                                                                    |
| 6. Ким Сун Не                    | Главный бухгалтер                                                                                                        |
| 7. Турсунов Ризо Шарипович       | Вице-президент                                                                                                           |
| 8. О'Браен Питер Ллойд           | Руководитель группы финансовых советников при Президенте ОАО «НК «Роснефть» в ранге Вице - президента ОАО «НК «Роснефть» |

Членам Правления ОАО «НК «Роснефть» выплачивается заработная плата, предусмотренная трудовым договором, дополнительное вознаграждение за исполнение функций членов Правления не выплачивается.

Данные об исполнительных и контрольных органах приведены по состоянию на дату подписания бухгалтерской отчетности за 2007 год.

**Структура уставного капитала**

По состоянию на 31 декабря 2007 года владельцами акций ОАО «НК Роснефть» 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», составляющей 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 акции 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.

## Описание деятельности

Основными видами деятельности Общества являются:

- Проведение геолого-поисковых и геологоразведочных работ;
- Добыча, подготовка и транспортировка нефти, газа и газового конденсата;
- Переработка нефти и производство нефтепродуктов;
- Реализация нефти, газа, газового конденсата и нефтепродуктов;
- Инвестиционная деятельность;
- Иные виды деятельности.

Общество получает значительную долю выручки от реализации продукции в долларах США. Кроме того, значительная часть финансовой 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 Общество подвержено соответствующему валютному риску, но этот риск в значительной степени нивелируется ростом цен на нефть.

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

Перечень дочерних и зависимых обществ, входящих в состав Компании с указанием принадлежащих Обществу долей в уставном капитале, а также доли принадлежащих голосующих акций в их общем количестве по состоянию на 31.12.2007 года приведен в таблице:

Наименование организации		Доля участия Компании	
		% в УК	% голосующих акций
Нефтедобывающие предприятия			
1.	ООО «РН-Северная нефть»	100,00	
2.	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	100,00	
3.	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	100,00	
4.	ООО «РН-Пурнефтегаз»	100,00	
5.	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	100,00	
6.	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	100,00	
7.	ЗАО «Комсомольскнефть»	100,00	100,00
8.	ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	68,70	91,60
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
Нефтеперерабатывающие предприятия			
13.	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	100,00	
14.	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100,00	
15.	ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	65,42	87,23
Предприятия нефтепродуктообеспечения			
16.	ООО «РН-Находканефтепродукт»	100,00	
17.	ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	100,00	



18.	ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	100,00	
19.	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	100,00	
20.	ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	100,00	100,00
21.	ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»	97,51	97,51
22.	ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	89,50	96,61
23.	ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	88,66	92,91
24.	ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	83,32	90,33
25.	ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт»	85,99	87,46
26.	ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	66,67	86,97
27.	ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	64,18	78,59
28.	ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	49,52	66,03
29.	ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	45,38	60,51
30.	ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	38,00	50,67
31.	ООО «Ю-Кубань»	49,00	
Прочие организации			
Группа сахалинских проектов			
32.	ЗАО «Сахалинские Проекты»	100,00	100,00
33.	ЗАО «Востокшельф»	100,00	100,00
34.	«West Kamchatka Holding B.V.»	60,00	60,00
35.	ООО «РН-Кайганнефтегаз»	100,00	
36.	ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
37.	ЗАО «Запад-Шмидт Нефтегаз»	99,00	99,00
38.	ЗАО «РН-Астра»	100,00	100,00
39.	ООО «Восток-Шмидт Инвест»	99,00	
40.	ООО «Запад-Шмидт Инвест»	99,00	
41.	ОАО «Роснефть-Сахалин»	55,00	55,00
Управление зарубежными проектами			
42.	КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд»	100,00	100,00
43.	ООО «РН-Казахстан»	99,996	
44.	КОО «Роснефть Шелл Каспиэн Венчурс Лтд»	51,00	51,00
Группа сервисных предприятий			
45.	ООО «РН-Бурение»	100,00	
46.	ООО «РН-Энерго»	100,00	
47.	ООО «Дубининское»	100,00	

48.	ЗАО «ЮКОС-Мамонтово»	100,00	100,00
49.	ООО «РН-Информ»	100,00	
50.	ОАО «Пурнефтеотдача»	61,54	61,54
51.	ООО «Комсомольскнефтезаводремстрой»	100,00	
52.	ООО «КНПЗ-Сервис»	100,00	
Группа финансовых институтов			
53.	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	76,47	76,47
54.	ООО «Охабанк»	33,40	
Группа Наука			
55.	ООО «СахалинНИПИморнефть»	100,00	
56.	ООО «РН-УфаниПИнефть»	100,00	
57.	ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	100,00	
Группа логистики и транспорта			
58.	ООО «РН-Трейд»	99,9999	
59.	ЗАО «Роснефтефлот»	51,00	51,00
60.	ОАО «Московская газовая компания»	50,00	50,00
61.	ООО «ТК «Бургас-Александрополис»	33,33	
62.	ОАО «Дальтрансгаз»	25,00	25,00
Группа прочих организаций			
63.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	100,00	100,00
64.	ЗАО «Сахалинморнефтегаз-АМК»	100,00	100,00
65.	ЗАО «Ордалия 2000»	100,00	100,00
66.	ООО «ФТТ Сервис»	100,00	
67.	ООО ЧОП «СКБ»	100,00	
68.	ООО «Учет и отчетность»	100,00	
69.	ОАО «Охинская ТЭЦ»	91,04	91,04
70.	ООО «Восток-Энерджи»	51,00	
71.	ООО «Пурсатком»	49,00	
72.	ЗАО «Росшельф»	26,42	26,42
73.	ЗАО «Издательство «Нефтяное хозяйство»	25,00	25,00
74.	ЗАО «Рос&Нефть»	25,00	25,00
75.	ООО «Санаторий «Нефтяник Кубани»	71,50	
76.	ООО «ЧОП «КНПЗ-Страж»	100,00	
77.	ООО «ПСО «Ласточка»	81,00	
78.	ЗАО «Восточный Нефтеналивной Терминал»	100,00	100,00

79.	ООО «Каспойл»	75,10	
80.	ОАО «ВАРУСТ»	60,25	60,25

## 2. Производственные показатели

В 2007 году Обществом добыто 80 558 тыс. тонн нефти, что на 59 245 тыс. тонн или в 3,8 раза больше по сравнению с прошлым годом. Причиной такого роста является передача лицензий на добычу углеводородного сырья на месторождениях присоединенных дочерних обществ после консолидации с 1 октября 2006 г.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин) в 2007 году увеличилась по сравнению с 2006 годом на 227 292,6 млн. рублей, рост показателя составил 138,6%.

По итогам 2007 года прибыль от продаж продукции, работ (услуг) Общества получена в размере 255 271,75 млн. рублей. По отношению к уровню 2006 года (114 135,45 млн. рублей) рост показателя составил 123,7%.

Общий объем первичной переработки нефти Общества на российских нефтеперерабатывающих заводах в 2007 году составил 34,4 млн. тонн, в том числе на собственных заводах (включая мини НПЗ) было переработано 25,4 млн. тонн, на прочих нефтеперерабатывающих заводах – 9 млн. тонн. Таким образом, объем первичной переработки нефти был увеличен по сравнению с 2006 годом на 144,5%.

Реализация собственных нефтепродуктов составила 31,75 млн. тонн, в том числе реализация нефтепродуктов на экспорт составила 16,82 млн. тонн, что превышает показатели 2006 года на 43% и 26,95% соответственно. Объем продаж на внутреннем рынке с учетом реализации сбытовым дочерним обществ увеличился с 9 млн. тонн в 2006 году до 14,92 млн. тонн в 2007 году - рост 65,8%. Общий объем реализации сбытовым дочерним обществ составил 8,85млн. тонн (155,3 % к уровню 2006 года).

В 2007 году Обществом была приобретена 1 новая лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Преображенского участка на территории Катангского района Иркутской области.

По итогам работы за 2007 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 1 252 человек.

## 3. Методика подготовки бухгалтерской отчетности

### Нормативная база подготовки отчетности

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

### Изменение вступительных остатков баланса

В целях сопоставимости показателей, а также в соответствии с изменениями ПБУ 3/2006 внесена корректировка вступительных остатков баланса, в т.ч.

- В соответствии с Учетной политикой Общества авансы, выданные под капитальное строительство, отражаются по стр.130 баланса «Незавершенное строительство» (уменьшена сумма по стр. 240).
- В соответствии с Учетной политикой суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе Общества развернуто (стр.145, 515).
- Изменения остатков по стр. 240, 620 произведены в соответствии с изменениями ПБУ 03/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», вступившими в силу с 01.01.2007 г. в части суммовых разниц по переоценке обязательств в условных единицах, а также по стр. 460 в части изменения финансового результата от переоценки в переходный период.

По стр. 910 изменение остатков произведено в части отражения арендованных земельных участков в сумме установленной согласно оценке по договорам аренды.

актив	на 31.12.06	изменения	тыс. руб.
			на 01.01.07
130 незавершенное строительство	33 316 382	+ 1 644 657	34 961 039
145 отложенные налоговые активы	0	+ 294 569	294 569
240 дебиторская задолженность, в т.ч.	332 310 966	- 1 644 657	330 917
		+ 251 428	737
ВСЕГО		+ 545 997	
пассив			

460 нераспределенная прибыль прошлых лет	174 575 736	+ 261 558	174 837 294
515 отложенные налоговые обязательства	2 376 146	+ 294 569	2 670 715
620 кредиторская задолженность, в т.ч.	98 981 852	- 10 130	98 971 722
621 поставщики и подрядчики	18 087 980	- 387	18 087 593
628 прочие кредиторы	34 341 333	- 9 743	34 331 590
<b>ВСЕГО</b>		<b>+ 545 997</b>	
<b>забалансовые счета</b>			
910 Арендованные основные средства	91 809	+ 8 607 909	8 699 718

#### 4. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 9.12.1998 № 60н:

- допущения имущественной обособленности (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, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 27.11.2006), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

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

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002 г. и по которым в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР № 1072 от 22.10.1990 г. амортизация начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 м пробега. По объектам, стоимостью до 10000 рублей, введенным в эксплуатацию после 01.01.2002 и до 01.01.2006, амортизация начислялась в полном размере в момент принятия объектов к учету, после 01.01.2006 амортизация начисляется линейным способом.

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

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 16.10.2000 г. № 91н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом в зависимости от срока полезного использования, устанавливаемого приказом специальной комиссии.

Лицензии на пользование недрами в пределах горного отвода – добычу полезных ископаемых отражаются в учете и отчетности в качестве нематериальных активов.

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

4. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную не производится.

5. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно.

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

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

8. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

9. Переоценка акций, обращающихся на организованном рынке, по текущей рыночной стоимости производится на конец отчетного года с отнесением результатов переоценки на статью добавочного капитала в случае, если не предполагается продажа или иное выбытие акций в периоде, превышающем 12 месяцев с отчетной даты.

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.

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. Бездоходные вложения, осуществляемые внутри Группы Компаний «НК «Роснефть» в целях развития производства и получения экономической выгоды в виде дивидендов, учитываются в бухгалтерском учете в составе финансовых вложений.

#### **Информация об изменениях в учетной политике, введенных с 01.01.2008 года**

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.

#### **5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство**

К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. В составе основных средств, находящихся в собственности Общества, учитываются земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 № 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 линейным способом, исходя из установленных сроков полезного использования. Сроки полезного использования объектов основных средств определяются при принятии объектов к бухгалтерскому учету на основании Постановления Правительства РФ №1 от 01.01.2002 и по основным группам основных средств составляют:

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

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки, объекты природопользования и др.). По объектам жилищного фонда (жилые дома, общежития, квартиры и др.) и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет до 01.01.2007, амортизация не начисляется, за исключением случаев использования объектов жилищного

фонда для извлечения дохода. По объектам жилищного фонда и объектам внешнего благоустройства, принятым на учет с 01.01.2007 амортизация начисляется в общеустановленном порядке.

тыс. руб.

Группы объектов ОС	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 01.01.07	Амортизация на 01.01.07	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.07	Амортизация на 31.12.07
<b>Здания</b>	<b>15 780 331</b>	<b>3 368 823</b>	<b>20 503 207</b>	<b>4 243 998</b>
Сооружения и передаточные устройства	165 259 941	52 347 186	220 145 464	63 859 268
Машины, оборудование, транспортные средства	27 970 906	11 619 544	36 962 135	13 567 918
Производственный и хозяйственный инвентарь	596 646	346 455	761 001	409 972
Прочие виды ОС	216 526	16 162	533 576	20 106
<b>Итого</b>	<b>209 824 350</b>	<b>67 698 170</b>	<b>278 905 383</b>	<b>82 101 262</b>

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года составила 278 905 млн. рублей и увеличилась по сравнению с 2006 годом за счет ввода новых объектов. Введено в действие объектов основных средств на сумму 71 102 млн. рублей.

В 2007 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 67 827 млн. рублей без учета НДС. Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, не входящего в смету строек, объектов незавершенного капитального строительства и основных средств составил 10 903 млн. рублей без учета НДС (в том числе стоимость приобретенных объектов незавершенного капитального строительства - 3 035 млн. рублей).

**Незавершенное капитальное строительство отражено в бухгалтерском учете в разрезе объектов по видам затрат.**

тыс. руб.

Вид затрат	Сальдо на 01.01.2007	Сальдо на 31.12.2007
Оборудование к установке, требующее и не требующее монтажа, входящее и не входящее в сметы строек	463 216	389 305
Незавершенное капитальное строительство	32 750 864	40 298 904
Объекты, законченные капитальным строительством, фактически не эксплуатируемые	6 095	133 685
Приобретение земельных участков и нематериальных активов	597	725
Авансы выданные	1 740 267	4 986 044
<b>Итого</b>	<b>34 961 039</b>	<b>45 808 663</b>

## 6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, лицензии на право пользования недрами, патенты, прочее.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости. В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости приобретения и расходов по их доведению до состояния, пригодного для эксплуатации. Погашение стоимости нематериальных активов производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом.

тыс. руб.

Группы объектов НМА	Первоначальная стоимость на 01.01.07г.	Амортизация на 01.01.07г.	Первоначальная стоимость на 31.12.07г.	Амортизация на 31.12.07г.
Лицензии на право пользования недрами	3 761 503	296 626	3 762 522	444 455
Товарный знак	64	9	1867	19
Прочие	1 110	727	849	794
<b>Итого</b>	<b>3 762 677</b>	<b>297 362</b>	<b>3 765 238</b>	<b>445 268</b>

Увеличение стоимости нематериальных активов в основном произошло в результате приобретения товарных знаков.

#### 7. Материально – производственные запасы

Состав запасов по Обществу приведен в таблице:

тыс. руб.

Вид запасов	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Сырье и материалы	1 181 928	3 807 621
Затраты в незавершенном производстве	344 817	2 811 184
Готовая продукция	8 023 997	13 077 581
Товары отгруженные	1 189 257	2 997 472
Расходы будущих периодов	1 984 459	2 277 562
<b>Всего</b>	<b>12 724 458</b>	<b>24 971 420</b>

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

Незавершенное производство и готовая продукция отражались по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

В соответствии с учетной политикой в составе расходов будущих периодов отражены расходы произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся 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 Общества.

Увеличение стоимости запасов в основном произошло в результате увеличения объемов переработки нефти. В конце 2007 года, ежемесячная переработка углеводородного сырья ОАО «НК «Роснефть» увеличилась в среднем в 1,5 раза, что и привело к увеличению запасов в сравнении с началом отчетного года.

#### 8. Финансовые вложения

Стоимость долгосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 496 516 832 тыс. рублей, в т.ч.:

тыс. руб.

Вид вложений	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Паи и акции предприятий	60 070 187	97 797 671
Предоставленные займы	81 880 047	398 111 159
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам	79 047 746	395 174 534
Прочие	4 751 666	608 002
в т.ч. беспроцентные векселя	427 188	119 098
<b>Всего</b>	<b>146 701 900</b>	<b>496 516 832</b>

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 на основании универсального правопреемства ОАО «НК «Роснефть» 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 «Верхнечонскнефтегаз» увеличение фактических вложений на 201 372 126,00 рублей, увеличения доли не произошло в связи с пропорциональным распределением дополнительных акций среди акционеров;

ОАО «РН-Ставрополье» увеличение фактических вложений на 5 200 638,64 рублей, увеличение доли на 2,21% до 100%;

ООО «РН-Краснодарнефтегаз» увеличение фактических вложений на 989 669 595,00 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 «Роснефтьтранс» - 10 %, ООО «Венинефть» - 99,0 %; ОАО «АНТЭК-Ивест» - 16,53 %;

ОАО «КНГ-машзаводсервис» - 96,67%; ООО СК «Нефтеполис» - 14,90 %.

В 2007 году были ликвидированы следующие общества: ЗАО «Русь», ООО «Роснефтьтранс», ООО «Байкалфинансгрупп», ОАО «Роснефтеимпекс НК Роснефть», ЗАО «Сибста».

#### Вложения в 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 в 2007 году осуществлялось по договору займа, предоставляемого Роснефть-Интернейшнл Лимитед. Сумма займа - 2 317,51 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. На месторождении продолжаются комплексные работы по обустройству месторождения и обеспечения начала промышленной добычи нефти с 1 сентября 2008 года.

Проект «Юрубчено-Тохомское месторождение». В мае 2007 года 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, приступило к выполнению мероприятий по ускоренному вводу месторождения в разработку. Начаты изыскательские работы на месторождении. Для финансирования долевого участия в проекте ОАО «Востсибнефтегаз» был предоставлен заем Роснефть-Интернейшнл Лимитед в размере 710,82 млн. рублей.

«Северо – Каспийский» проект. В июле 2007 года 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 выдан заем ООО КНК в размере 231,66 млн. руб. Осуществляется строительство специального плавучего основания (СПО) понтонного типа для использования установки МБУ – 160 при строительстве поисково-оценочной скважины Западно-Ракушечная – 1 в 2008 г. Проводились подготовительные работы к бурению в 2008 г. на структурах Западно- Ракушечной и Укатной.

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 2003 года 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 направлено 250,69 млн. руб., из них на предоставление займов ООО «НК «Приазовнефть» в размере 243,98 млн. руб. и 6,71 млн. руб. ООО «РН-Бурение».

По проекту «Сахалин-3» (Венинский блок) выполнена программа работ 2007 года. Осуществлены работы по сбору данных 3Д на Венинской группе структур в рамках подготовки к бурению в 2008 году. Осуществлен анализ результатов бурения скважины Южно-Айяшская №1, подготовлен финальный отчет по результатам бурения в 2006 году. Объем финансирования своей доли участия в проекте, осуществляемый путем выдачи займов, - 176,04 млн. руб.

Кроме того, долгосрочные займы выдаются на финансирование таких проектов, как «Западно-Черноморский участок, Вал Шатского», «Затраты на содержание СП «КННК» (по освоению Западно-Чонского и Верхнеичерского участков Иркутской области), проекта «Инзернефть». Сумма инвестиций в 2007 году составила 46,92 млн. руб.

### **Вложения в 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 2007 г. предоставила дочернему обществу ООО «РН-Казахстан» займы в размере 456,59 млн. руб. Из них 451,44 млн.рублей направлено на финансирование проектов на территории Казахстана и 5,15 млн.руб. на финансирование проекта на территории Туркмении.

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 переобработка сейсмики 2Д в объеме 935 пог.км.

По проекту «Структура Курмангазы, шельф Казахстана» завершена обработка, переобработка и интерпретация всех имеющихся сейсмоматериалов, обработанных 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.

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 ОАО «НК «Роснефть» по договорам займа. В 2007 году был выдан займ «Роснефть-Стройтрансгаз ЛТД» в размере 119,32 млн. рублей (4,561 млн.дол.).

В 2007 году пробурена оконтуривающая скважина ТЕН-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.

Стоимость краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 34 758 445 тыс. руб.:

Вид вложений	тыс. руб.	
	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
<b>Предоставленные займы</b>	<b>9 401 167</b>	<b>19 808 239</b>
в т.ч. беспроцентные займы, выданные дочерним обществам	9 401 167	19 662 239
<b>Прочие, в т.ч.:</b>	<b>18 993 933</b>	<b>14 950 206</b>
беспроцентные векселя	243 968	214 699
<b>Всего</b>	<b>28 395 100</b>	<b>34 758 445</b>

Увеличение стоимости краткосрочных финансовых вложений произошло за счет выдачи займа ООО «РН-Развитие» в сумме 7 670,5 млн. рублей и КОО «Роснефть Интернейшнл Лтд» в сумме 2 996,1 млн. рублей для покупки активов и пополнения оборотных средств.

#### 9. Кредиты и займы полученные, прочие обязательства, обеспечения выданные

По состоянию на 31.12.2007 задолженность по кредитам составила 353 572,3 млн. рублей (на 01.01.2007 года 314 290,6 млн. рублей), задолженность по займам составила 113 559,4 млн. рублей (на 01.01.2007 года 42 017,8 млн. рублей), по прочим обязательствам – 45 654,1 млн. рублей (на 01.01.2007 года 3 349,5 млн. рублей).

Кредитные ресурсы, привлекаемые в 2007 году, были направлены на финансирование деятельности Общества:

- Приобретение новых профильных активов;
- Рефинансирование существующей задолженности;
- Реализацию инвестиционных программ;
- Пополнение оборотных средств.

	тыс.руб.			
	Сальдо на 01.01.2007	Получено	Погашено	Сальдо на 31.12.2007
Долгосрочные кредиты	278 735 895	155 538 485	185 907 128	248 367 252
Долгосрочные займы	38 781 676	1 971 416	3 152 960	37 600 132
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	107 332	42 324 983	3 331	42 428 984
задолженность по налогам и сборам (реструктуризир.)	-	42 324 983	-	42 324 983
долгосрочные векселя собственные	107 332	-	3 331	104 001
Краткосрочные кредиты	35 554 715	591 995 362	522 345 014	105 205 063
в т.ч. овердрафты	5 486 687	139 705 718	145 192 405	0
Краткосрочные займы	3 236 130	112 440 886	39 717 764	75 959 252
Краткосрочные векселя собственные	3 242 179	298 984	316 001	3 225 162

В бухгалтерской отчетности на 31.12.2007 задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов. Стоимость кредитного портфеля финансовых обязательств ОАО «НК «Роснефть» по средневзвешенной ставке привлечения изменилась по сравнению с 2006 годом с 6,06% до 5,38% (без учета гарантий и проектного финансирования). При этом ставка ЛИБОР с 01.01.06 по 31.12.07 снизилась с 5,32% до 4,6%, а средневзвешенная маржа незначительно увеличилась с 0,74% до 0,78 %.

Обеспечением по данным кредитам в основном являются экспортные поставки нефти. Стоимость выданных обеспечений на 31.12.2007 г. составила 272 466,6 млн. рублей. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Предметы залога (обеспечения)	Доля в общей сумме %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	7,7
Поручительства	92,3

#### 10. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменения курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывают значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. В нижеследующей таблице приведена информация по динамике курса обмена рубля к доллару США:

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2007г.	24,55
2006г.	26,33
2005г.	28,78

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих (внерезультационных) доходов и расходов. За 2007 год сумма положительной курсовой разницы составила 37 842 млн. рублей, отрицательной курсовой разницы – 18 811 млн. рублей (в 2006 году, соответственно, 30 399 млн. рублей и 7 768 млн. рублей).

#### 11. Налоговая задолженность

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

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2007 году, составили:

- налог на прибыль – 24%
- налог на добавленную стоимость – 18%.

По состоянию на 31.12.2007 задолженность Общества по налогам в бюджет по данным бухгалтерского учета составила 82 918,4 млн. рублей. Увеличение задолженности Общества по сравнению с прошлым годом на 36 489,4 млн. руб. произошло:

- на 11 191,0 млн. рублей за счет начисления пени в результате отмены налоговым органом приостановки взыскания по присоединенной налоговой задолженности ОАО «Юганскнефтегаз»;
- на 25 298,4 млн. рублей за счет увеличения начисления текущих платежей по НДС, налогу на прибыль и прочих налогов, связанных с ростом объемов производства и реализации, а также цен на экспортируемую продукцию.

Правительством РФ принято 29.12.07 г. постановление о реструктуризации задолженности Общества 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 Общества полагает, что расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

#### 12. Дебиторская и кредиторская задолженность

##### Дебиторская задолженность

Наименование статьи	тыс. руб.	
	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Покупатели и заказчики	65 372 339	83 990 362
Авансы выданные	11 088 036	13 421 284
Прочие дебиторы, в т.ч.:	254 897 066	111 202 195
<b>Всего</b>	<b>331 357 441</b>	<b>208 613 841</b>

Дебиторская задолженность Общества на 01.01.2007 составляла 331 357,4 млн. рублей. За 2007 год задолженность уменьшилась на 122 743,6 млн. рублей и составила 208 613,8 млн. рублей на 31.12.2007 года. Уменьшение в основном произошло за счет погашения дебиторской задолженности ОАО «НК «ЮКОС» на сумму 263 693,4 млн. рублей.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2007 составила 111 202,2 млн. рублей, в т.ч.:

- НДС по экспортным операциям, подлежащий возврату из бюджета, – 47 468,1 млн. рублей,
- расчеты с таможенными органами по оформлению временных деклараций – 18 298 млн. рублей,

- НДС по авансам полученным – 1 111,6 млн. рублей.
- приобретение в 2007 году у ОАО «НК «ЮКОС» акций и долей обществ, не зарегистрированных в установленном порядке в связи с наличием обременений, – 9 046,9 млн. рублей

В соответствии с учетной политикой Общество создает резервы по сомнительным долгам. По результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, принимая во внимание финансовое состояние (платежеспособность) должника и оценив вероятность погашения долга, был создан резерв в сумме 261,8 млн. рублей, в том числе:

- по покупателям и заказчикам в сумме 3,8 млн. рублей,
- по авансам выданным 0,4 млн. рублей,
- по долгосрочной дебиторской задолженности в сумме 92,7 млн. рублей,
- по прочей дебиторской задолженности в сумме 164,9 млн. рублей.

В балансе Общества дебиторская задолженность показана за вычетом созданного резерва.

### Кредиторская задолженность

Наименование статьи	Тыс. руб.	
	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Поставщики и подрядчики	18 087 593	31 241 084
Задолженность перед работниками предприятий	123 398	7 617
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	46 429 141	40 594 982
Авансы полученные	5 849 546	7 341 321
Прочие кредиторы	28 482 044	30 168 857
<b>Всего</b>	<b>98 971 722</b>	<b>109 353 861</b>

Кредиторская задолженность Общества на 01.01.2007 составляла 98 971,7 млн. рублей. За 2007 год задолженность увеличилась на 10 382,1 млн. рублей и составила 109 353,8 млн. рублей на 31.12.2007 года.

Увеличение кредиторской задолженности по сравнению с 31.12.2007 г. в целом произошло за счет увеличения производственных процессов в 2007 году по сравнению 2006 годом.

## 13. Капитал

### Уставный капитал

Уставный капитал ОАО «НК "Роснефть"» по состоянию на 31.12.07 г. составляет 105 981 778,17 рублей и разделен на 10 598 177 817 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

### Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов.

Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами (5% уставного капитала). На 31.12.2007 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5299 тыс. рублей.

Добавочный капитал Общества на 31.12.2007 г. составляет 113 276,4 млн. рублей. Существенных изменений добавочного капитала по отношению к 2006 году не производилось (на 31.12.2006 г. добавочный капитал составлял 113 276,4 млн. рублей).

### Нераспределенная прибыль

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2007 составила 160 741,7 млн. рублей, на 01.01.2007 г. - 174 837,3 млн. рублей. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло за счет начисленных дивидендов за 2006 год в сумме 14 095,6 млн. рублей.

Величина нераспределенной прибыли отчетного года составила 162 021,7 млн. рублей, в том числе прибыль от продаж составила 255 271,8 млн. рублей. На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли также следующие доходы и расходы:

### «Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»

тыс. руб.

Наименование статей	2006 год	2007 год
Выручка от продажи долгосрочных векселей	71 127	1 501 358
<b>Всего:</b>	<b>12 537 498</b>	<b>39 690 002</b>
В том числе:		
Выручка от продажи краткосрочных векселей	9 257 606	26 529 690
Выручка от реализации товароматериальных ценностей	23 862	696 322
Выручка от продажи акций, долей	36 575	30 237
Выручка от продажи облигаций		2 676 046
Выручка от продажи основных средств	2 451 619	846 046

**«Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества»**

тыс. руб.

Наименование статей	2006 год	2007 год
<b>Всего:</b>	<b>12 854 459</b>	<b>39 617 819</b>
В том числе:		
Остаточная стоимость проданных основных средств	2 342 244	662 525
Стоимость проданных товароматериальных ценностей	36 394	29 633
Стоимость проданных долгосрочных векселей	571 127	1 498 561
Стоимость проданных краткосрочных векселей	9 166 072	26 182 527
Стоимость проданных акций, долей	7 205	762 640
Стоимость проданных облигаций	----	2 678 185

**«Иные прочие доходы»**

тыс. руб.

Наименование статей	2006 год	2007 год
<b>Всего:</b>	<b>175 923 793</b>	<b>57 250 982</b>
В том числе:		
Курсовая и суммовая разницы	30 435 324	39 204 291
Акции ЗАО «ЮКОС-Мамонтово» по решению суда		9 952 145
Прибыль прошлых лет, выявленная в текущем году	681 290	1 008 239
Штрафы, пени, неустойки по суду	141 039 966	56 608
Списание кредит. задолженности с истекшим сроком по результатам инвент.	893	1 052 896
Возврат акциза	----	1 094 284

**«Иные прочие расходы»**

тыс. руб.

Наименование статей	2006 год	2007 год
<b>Всего:</b>	<b>14 487 093</b>	<b>43 236 674</b>
В том числе:		
Курсовые разницы	7 816 675	18 926 388
Банковские услуги	1 223 457	1 785 553
Расходы, связанные с исполнением соглашений с администрациями и инвестиционных контрактов	1 262 513	1 179 402
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	1 677 510	2 411 692
Пени по налогам и сборам (Юганскнефтегаз)	----	11 191 047

**Чистые активы**

Чистые активы Общества на 31 декабря 2007 года составили 436 154,6 млн. рублей. Рост чистых активов по сравнению с началом 2007 года (288 228,5 млн. рублей) составил 147 926,1 млн. рублей или 51,3 % и связан в основном с полученной прибылью отчетного года. Чистые активы Общества на 31.12.2007 г. превышают его уставный капитал на 436 048,6 млн. рублей.

**14. Прибыль на одну акцию, выплата дивидендов**

Чистая прибыль ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год составляет 162 021 670 тыс. руб. Чистая прибыль на одну акцию ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год составляет 15,29 руб./акц.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям ОАО «НК «Роснефть» за 2007 год будет предварительно определены Советом директоров Компании в апреле 2008 года.

**15. События, произошедшие после отчетной даты**

21 января 2008 года в Межрайонной ИФНС № 22 по Красноярскому краю зарегистрировано ООО «РН-Красноярскнефтепродукт» - 100 % дочернее общество ОАО «НК «Роснефть».

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.

#### **16. Условные факты хозяйственной деятельности**

1. 19.09.2006 г. Международным коммерческим арбитражным судом при ТПП РФ с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопродшественник ОАО «НК «Роснефть»») взыскано в пользу компании «Yukos Capital S.a.r.l.» по 4 искам задолженность по 4 договорам займа: 11 233 000,0 тыс. рублей – сумма займа; 1 702 858,5 тыс. рублей – начисленные проценты; 857 507,26 долларов США – арбитражные сборы и судебные издержки. ОАО «НК «Роснефть»» направило в Арбитражный суд г. Москвы заявления об отмене решений МКАС при ТПП РФ. Решениями Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г., оставленными в силе Постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007 г., решения Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ от 19.09.2006 г. были отменены. Определениями ВАС РФ от 10.12.2007 г. компании «Yukos Capital S.a.r.l.» было отказано в передаче дел в Президиум ВАС РФ для пересмотра в порядке надзора указанных Решений Арбитражного суда г. Москвы от 23.05.2007 г. и Постановлений Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.08.2007г. Срок возврата займов согласно условиям договоров займа определен 31.12.2007.

Акционер ОАО «НК «Роснефть»» подал на ОАО «НК «Роснефть»» и компанию «Yukos Capital S.a.r.l.» иск в Арбитражный суд г. Москвы о признании указанных займов недействительными, вынесение решения ожидается в следующем отчетном периоде.

«Yukos Capital S.a.r.l.» обратился в Нидерландах в суд с заявлением о признании и приведении в исполнение указанных Решений Международного коммерческого арбитражного суда при ТПП РФ. Вынесение решения суда ожидается после отчетной даты.

2. В мае 2007 г. суд Амстердама удовлетворил заявление компании «Глендейл Груп Лимитед» о наложении обеспечительного ареста на денежные средства и имущество, которые компания «Юкос Файненс Б.В.» имеет в своем владении и будет должна передать ОАО «НК «Роснефть»» в рамках существующих или будущих юридических отношений между ними. Данное заявление было подано в целях обеспечения требования компании «Глендейл Груп Лимитед» к ОАО «НК «Роснефть»» на основании векселей, выпущенных ОАО «Юганскнефтегаз» в 2003 г. в размере около 130 млн. евро, держателем которых в настоящий момент является «Глендейл Груп Лимитед». Слушания по указанному делу в отчетном периоде не проводились.

3. В отчетном периоде в арбитражных судах различных инстанций находились на рассмотрении заявления ОАО «НК «Роснефть»» об оспаривании ряда решений налоговых органов, которыми Компании было отказано в возмещении уплаченного налога на добавленную стоимость на общую сумму 2 876 млн. руб. Иски Компании на сумму 2 207 млн. руб. были поддержаны арбитражными судами, тем не менее были обжалованы налоговым органом в вышестоящих судебных инстанциях либо могут быть обжалованы в следующем отчетном периоде. Позиция ОАО «НК «Роснефть»» на сумму 205 млн. руб. не была поддержана арбитражным судом, однако Компания подала апелляционную жалобу на данное решение суда. Иски на сумму 464 млн. руб. не были рассмотрены по существу в отчетном периоде.

4. В ноябре 2007 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 было вынесено решение по результатам выездной налоговой проверки ОАО «НК «Роснефть»» и присоединенных дочерних обществ Компании за 2006 год. Данным решением начислено 354,3 млн. руб. налогов, а также 55,4 млн. руб. пени, подлежащих уплате, по мнению налогового органа, в бюджеты различных уровней. В связи с подачей апелляционной жалобы в ФНС России решение не вступило в законную силу. Компания намерена обжаловать вынесенное решение в судебном порядке.

5. В декабре 2007 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 был составлен акт выездной налоговой проверки ОАО «НК «Роснефть»» и присоединенных дочерних обществ Компании за 2004-2006 годы. Компании предложено дополнительно уплатить в бюджеты различных уровней 1 689,8 млн. руб. налогов и 326 млн. руб. пени. По результатам рассмотрения возражений по акту проверки сумма претензий налоговыми органами снижена на 143,4 млн. руб. Решение по акту получено 01.02.2008 г. Компанией подготовлена апелляционная жалоба в ФНС России, в связи с чем данное решение не вступило в законную силу. Компания намерена обжаловать вынесенное решение в судебном порядке.

6. 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.

#### **17. Аффилированные лица**

Аффилированными лицами Общества в основном являются дочерние и зависимые общества, а также члены Совета директоров и члены Правления (коллегиального исполнительного органа).

В течение 2007 года проводились операции с аффилированными лицами, в том числе наиболее крупные:

Приобретение услуг по добыче и нефтепереработке углеводородного сырья

В общей себестоимости реализованных товаров, продукции (работ, услуг) процент стоимости приобретенных у аффилированных лиц услуг по добыче и процессингу за 2007 год составил 25,53%, в т.ч. по основным:

п/п	Организация	% в себестоимости реализации товаров, работ, услуг
1	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	11,93
2	ООО «РН-Пурнефтегаз»	3,68
3	ООО «РН-Северная нефть»	1,55
4	ООО «РН-Грознефтегаз»	1,15
5	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	0,95
6	ООО "РН-Сахалинморнефтегаз	0,93
7	ОАО «АНХК»	0,88
8	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	0,79
9	ОАО «Сызранский НПЗ»	0,73

#### Реализация товаров, продукции (работ, услуг)

В общей выручке товаров, продукции (работ, услуг) процент выручки по аффилированным лицам за 2007 год составил 20,34%, в т.ч. по основным:

п/п	Организация	%
1	«Трампет Лимитед»	6,61
2	ООО «РН-Востокнефтепродукт»	2,74
3	ОАО «НК «Роснефть-Кубаньнефтепродукт»	2,22
4	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	1,15
5	ОАО «НК «Роснефть-Кабардино-Балкарская топливная компания»	0,92
6	ОАО «НК «Роснефть-Смоленскнефтепродукт»	0,69

#### 18. 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 (нетто) (млн. руб.)

Нефть	427 120
Газ	9 407
Нефтепродукты	329 377
Прочая реализация	50 399
<b>ВСЕГО</b>	<b>816 303</b>

Выручка (нетто) (млн. руб.)

	Внутренний рынок	Экспорт
Нефть	4 414	422 706
Газ	9 407	
Нефтепродукты	167 283	162 094
Прочая реализация	50 399	
<b>ВСЕГО</b>	<b>231 503</b>	<b>584 800</b>

В течение 2007 года экспорт продукции от общей выручки (нетто) составил 71,6%.

#### 19. Прочие аспекты деятельности Общества

##### Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что ее деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств.

## **Страхование**

Общество продолжает заниматься страхованием имущества, грузов, транспортировки и строительного-монтажных работ. Однако, на российском рынке страховых услуг риск приостановки деятельности предприятия, как правило, не является объектом страхования.

**15 февраля 2008 г.**

**Вице-президент**

\_\_\_\_\_ **С.И. Макаров**

**Первый заместитель главного бухгалтера**

\_\_\_\_\_ **Н.Н. Вовк**

**Приложение № 2**



**Бухгалтерская отчетность  
ОАО «НК «Роснефть» за январь-март 2008 года**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**

на 31 марта 2008г.

Форма №1

Дата (год, месяц, число)

Организация: ОАО "НК "Роснефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Промышленность

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Коды

45286596000

41114

00044428

по ОКАТО

ОКОГУ

по ОКПО

ИНН

7706107510

11.10.11 23.20

11.10.2 63.40

по ОКВЭД

по

ОКОПФ/ОКФС

по ОКФС

60.30.11 51.70 74.14

АКТИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	3 319 970	3 283 115
Основные средства	120	196 804 121	199 731 046
Незавершенное строительство	130	45 808 663	54 740 744
Долгосрочные финансовые вложения	140	496 516 832	511 981 284
Отложенные налоговые активы	145	1 376 647	1 716 276
Геолого-разведочные активы	147	27 241 901	28 002 925
Прочие внеоборотные активы	150	9 175 092	9 085 232
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>780 243 226</b>	<b>808 540 622</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	24 971 420	28 521 746
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 807 621	4 041 874
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 811 184	2 760 184
готовая продукция и товары для перепродажи	214	13 077 581	15 533 825
товары отгруженные	215	2 997 472	3 889 670
расходы будущих периодов	216	2 277 562	2 296 193
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, акциз	220	9 824 806	9 729 061
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	497 455	538 097
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	201 594 145	172 482 082
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	83 990 362	77 238 170
Краткосрочные финансовые вложения	250	34 758 445	88 692 765
Денежные средства:	260	6 009 103	14 100 229
Прочие оборотные активы	270		
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>277 655 374</b>	<b>314 063 980</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190+290)</b>	<b>300</b>	<b>1 057 898 600</b>	<b>1 122 604 602</b>

ПАССИВ	код стр.	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
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	322 763 402
Нераспределенная прибыль отчетного года	470		65 057 728
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>436 151 069</b>	<b>501 208 797</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	285 967 384	329 230 090
Отложенные налоговые обязательства	515	5 883 221	6 591 519
Прочие долгосрочные обязательства	520	42 428 984	56 276 982
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>334 279 589</b>	<b>392 098 591</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	181 164 315	114 734 667
Кредиторская задолженность	620	102 831 620	110 423 200
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	31 241 084	38 953 109
задолженность перед персоналом организации	624	7 617	105 536
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	0	10 882
задолженность по налогам и сборам	626	34 072 741	28 164 834
прочие кредиторы	628	37 510 178	43 188 839
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	31 181	21 723
Доходы будущих периодов	640	3 519	3 593
Резервы предстоящих расходов	650	212 145	888 869
Прочие краткосрочные обязательства	660	3 225 162	3 225 162
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>287 467 942</b>	<b>229 297 214</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)</b>	<b>700</b>	<b>1 057 898 600</b>	<b>1 122 604 602</b>

**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	10 349
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	780 923	780 923
Товары, принятые на комиссию		2 954 286	3 576 783
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	803 429	813 029
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	476 664 167	556 199 091
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	272 466 591	210 305 456
Износ жилищного фонда	970	4 516	4 517
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	1 728	1 728

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

Коды

на 01.04.2008г.

Форма N 2

по ОКУД

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
<b>I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	246 706 504	141 762 497
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	020	(139 590 410)	(93 428 041)
Валовая прибыль	029	107 116 094	48 334 456
Коммерческие расходы	030	(21 562 684)	(17 241 714)
Управленческие расходы	040	(2 819 142)	(2 100 143)
Прибыль (убыток) от продаж (строки (010-020-030-040))	050	82 734 268	28 992 599
<b>II. Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	412 706	111 969
Проценты к уплате	070	(4 362 499)	(5 323 602)
Доходы от участия в других организациях	080	0	26 963
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	090	2 448 357	10 618 899
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества	100	(2 453 274)	(10 389 872)
Налоговые платежи	110	(942 864)	(772 968)
Иные прочие доходы	120	20 531 618	6 884 425
Иные прочие расходы	130	(11 187 879)	(4 955 564)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки (050+060+070+080+090-100+120-130))	140	87 180 433	25 192 849
Отложенные налоговые активы	150	339 629	111 085
Отложенные налоговые обязательства	151	(708 298)	(603 017)
Налог на прибыль и аналог.обязат.платежи	152	(21 754 036)	(6 095 373)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности (140+150-151-152)	160	65 057 728	18 605 544
Сумма прибыли, сформированная в результате списания сумм переоценки в добавочном капитале	161		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 160+161)	190	65 057 728	18 605 544
<b>СПРАВОЧНО:</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	201	-1 095 984	-541 021

**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	282 366 673	(280 878 000)	250 058 272	(250 001 082)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	220	16 661 494	(7 341 576)	6 239 470	(3 427 292)
Банковские услуги	230		(1 018 733)		(278 884)
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанный) в отчетном периоде	240	705 663	(1 162 793)	400 530	(378 447)
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	250	1 643	(343 661)	19 232	(22 372)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	96 654	(5 330)	0	0

Руководитель

С.И. Макаров

Первый зам. главного бухгалтера

Н.Н. Вовк

**Расчет чистых активов ОАО «НК «Роснефть» (по балансовой оценке)  
На 31.03.2008 г.**

№ п/п	Наименование показателя	Код стр. баланса	На 01.01.08 (тыс. руб.)	На 31.03.08 (тыс. руб.)
1.	<b>Активы</b>			
1	Нематериальные активы	110	3 319 970	3 283 115
2	Основные средства	120	196 804 121	199 731 046
3	Незавершенное строительство	130	45 808 663	54 740 744
4	Долгосрочные и краткосрочные фин. вложения	140, 250	531 275 277	600 674 049
5	Отложенные налоговые активы	145	1 376 647	1 716 276
6	Геолого-разведочные активы	147	27 241 901	28 002 925
7	Прочие внеоборотные активы	150	9 175 092	9 085 232
8	Запасы	210	24 971 420	28 521 746
9	НДС по приобретенным ценностям, акциз	220	9 824 806	9 729 061
10	Дебиторская задолженность	230, 240	202 091 600	173 020 179
11	Денежные средства	260	6 009 103	14 100 229
12	Прочие оборотные активы	270		
13	<b>Итого активы (сумма пунктов 1-12)</b>		<b>1 057 898 600</b>	<b>1 122 604 602</b>
2.	<b>Пассивы</b>			
14	Долгосрочные обязательства по займам, кредитам	510	285 967 384	329 230 090
15	Отложенные налоговые обязательства	520	5 883 221	6 591 519
16	Прочие долгосрочные обязательства		42 428 984	56 276 982
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	181 164 315	114 734 667
18	Кредиторская задолженность	620	102 831 620	110 423 200
19	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	31 181	21 723
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	650	212 145	888 869
21	Прочие краткосрочные обязательства	660	3 225 162	3 225 162
22	<b>Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов (сумма пунктов 14-19)</b>		<b>621 744 012</b>	<b>621 392 212</b>
23	<b>Стоимость чистых активов (итого активов минус итого пассивов) п.13-п.20</b>		<b>436 154 588</b>	<b>501 212 390</b>

Первый зам. Главного бухгалтера

Н.Н. Вовк