

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Газпром нефть"

Код эмитента: 00146-А

за 4 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5
корп. литер А**

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

Председатель Правления, Генеральный директор

Дата: ____ февраля 2014 г.

____ А.В. Дюков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: ____ февраля 2014 г.

____ О.Н.Макрецкая
подпись

**Контактное лицо: Гаврилов Алексей Николаевич, главный специалист Управления
корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного
регулирования**

Телефон: **+7 (812) 363-3152**

Факс: **+7 (812) 363-3151**

Адрес электронной почты: **Gavrilov.AN@gazprom-neft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.gazprom-neft.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение.....	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	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.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	8
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	8
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	8
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	8
2.3. Обязательства эмитента.....	9
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	9
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	9
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	13
III. Подробная информация об эмитенте.....	13
3.1. История создания и развитие эмитента.....	13
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	13
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	13
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	14
3.1.4. Контактная информация.....	14
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	14
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	14
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	15
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	15
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	15
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	15
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	15
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	15
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	28
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	28
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	100
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	100
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	101
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	101
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.....	107

3.6.1. Основные средства.....	107
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	107
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	107
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	107
4.3. Финансовые вложения эмитента	107
4.4. Нематериальные активы эмитента	107
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	107
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	107
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	108
4.6.2. Конкуренты эмитента	108
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.....	108
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	108
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	108
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	108
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	123
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	125
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	136
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	137
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	137
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	149
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	150
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	150
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	150
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	150
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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	150
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	152
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	152
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	152
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	155
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	156
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	157
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	157

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	157
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	157
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	157
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	157
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	157
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	157
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	158
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	158
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	158
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	159
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	159
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	159
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	173
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	173
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	177
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	177
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	177
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	177
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	185
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	186
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	186
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	186
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	186
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	187
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	187
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	191
8.9. Иные сведения.....	195
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	195
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 4 КВАРТАЛ 2013 ГОДА.	196

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Основные сведения о размещенных ценных бумагах

Категория, вид: акции обыкновенные именные

Государственный регистрационный номер 1-01-00146-А от 17.06.2003

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 0.0016 рубля

Количество ценных бумаг выпуска: 4 741 299 639 штук

Объем выпуска: 7 586 079,4224 рублей

Примечание:

На основании Распоряжения ФКЦБ России от 17.06.2003 №03-1129/р от 07.07.2003 осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17.10.1995 и 1-02-00146-А от 16.12.1998) с одновременным присвоением единому выпуску номера 1-01-00146-А от 17.06.2003.

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ОАО «Газпром нефть» относится к головной компании Группы Газпром нефть - Открытому акционерному обществу «Газпром нефть» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром нефть», Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром нефть, Группой или Газпром нефтью следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ.

Сведения об обращении акций

Акции ОАО "Газпром нефть" включены в список ценных бумаг ЗАО "Фондовая биржа ММВБ", допущенных к торгам без прохождения процедуры листинга.

ЗАО "Фондовая биржа ММВБ" (<http://www.micex.ru/>). Код поиска акций - SIBN.

Сведения об обращении облигаций

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04

Государственный регистрационный номер 4-04-00146-А от 14.08.2008

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук

Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.

Срок погашения: 09.04.2019 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08

Государственный регистрационный номер 4-08-00146-А от 10.08.2010

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.

Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук

Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.

Срок погашения: 02.02.2016 г.

Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09

Государственный регистрационный номер 4-09-00146-А от 10.08.2010

*Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 26.01.2021 г.*

*Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10
Государственный регистрационный номер 4-10-00146-А от 10.08.2010
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 26.01.2021 г.*

*Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11
Государственный регистрационный номер 4-11-00146-А от 28.12.2011
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 25.01.2022 г.*

*Категория, вид: облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12
Государственный регистрационный номер 4-12-00146-А от 28.12.2011
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: 1000 руб.
Количество ценных бумаг выпуска: 10 000 000 штук
Объем выпуска: 10 000 000 000 руб.
Срок погашения: 23.11.2022 г.*

Американские депозитарные расписки

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена в апреле 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR до 8,4% от общего количества акций. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др.

Информация по АДР ОАО «Газпром нефть»:

*Тиккер: GZPFY (GAZ, SCF)
CUSIP : 36829G107*

Коэффициент: 1 ADR : 5 обыкновенных акций

Действительно с: 20 апреля 1999

SEDOL: 5109407

ISIN: RU0009062467

Дополнительную информацию можно получить в московском офисе банка-депозитария The Bank of New York (<http://www.adrbnymellon.com>), Контактное лицо Ирина Байчорова Тел.: 7 495 967 3110 Факс: 7 495 967 3106 , E-Mail: irina.baichorova@bnymellon.com

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962
Голубев Валерий Александрович	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Михайлова Елена Владимировна	1977
Черепанов Всеволод Владимирович	1966
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Дубик Николай Николаевич	1971
Михеев Александр Леонидович	1944
Алисов Владимир Иванович	1960
Дюков Александр Валерьевич	1967
Сердюков Валерий Павлович	1945
Фурсенко Сергей Александрович	1954
Середа Михаил Леонидович	1970

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Дюков Александр Валерьевич	1967

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Дюков Александр Валерьевич (председатель)	1967
Кравченко Кирилл Альбертович	1976
Янкевич Алексей Викторович	1973
Чернер Анатолий Моисеевич	1954
Яковлев Вадим Владиславович	1970
Дыбаль Александр Михайлович	1966
Илюхина Елена Анатольевна	1969
Антонов Игорь Константинович	1951
Баранов Виталий Витальевич	1966
Барышников Владислав Валерьевич	1965

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Макрецкая Ольга Николаевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО "Газпром нефть"*

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	4 кв. 2013
Рыночная капитализация	709 156 187 005	699 815 826 716

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

Рыночная капитализация определена исходя из рыночной цены одной акции на ЗАО "Фондовая биржа ММВБ".

Акции ОАО "Газпром нефть" включены в список ценных бумаг ЗАО "Фондовая биржа ММВБ",

допущенных к торгам без включения в котировальные списки.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитный договор, ГПН-10/12200/01223 от 30.07.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	NATIXIS SA, 30, avenue Pierre Mendes France 75013 Paris
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	550 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	731 187,291 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1,6%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	29.07.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредитный договор, ГПН-11/12200/01079/P от 29.04.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	SUMITOMO MITSUI BANKING CORPORATION LIMITED (SMBCE), 99 Queen Victoria Street, London EC4V 4EH, U.K.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	600 000 USD X 1000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	870 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.5%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.09.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредитный договор, ГПН-13/12000/00734/Р от 19.04.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Commerzbank AG, Filiale Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	700 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.75%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р/ДС1 от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., Trident Chambers, P.O. Box 146, Road Town, Tortola, British Virgin Islands

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р/ДСЗ от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., Trident Chambers, P.O. Box 146, Road Town, Tortola, British Virgin Islands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	750 000 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	750 000 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,933
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	

Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A., Trident Chambers, P.O. Box 146, Road Town, Tortola, British Virgin Islands
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.11.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, ГПН-11/12100/00714 от 21.03.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью «НК «Магма»
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, РУБ	1 650 000,000 РУБ X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, РУБ	39 319 833,615 РУБ X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	MIBID
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.12.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

В обращении находятся 6 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения до 10- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма

*облигационных займов эмитента на 31.12.2013 г. составляет 60 млрд. руб.
Просрочек по выплате купонов нет. Подробная информация о датах и суммах купонных выплат
приведена в п. 8.8.2 настоящего отчета.*

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 "Газпром нефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.06.2006*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "Газпром нефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.06.2006*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*Эмитент заключил лицензионный договор N 21165 от 5 декабря 2007 между ОАО «Газпром» и
ОАО «Газпром нефть», зарегистрированного Федеральной службой интеллектуальной
собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 21 февраля 2008 г. N РД-0032978.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная
компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефть»*

Дата введения наименования: *06.10.1995*

Основание введения наименования:

Решение внеочередного общего собрания акционеров (Протокол № 39 от 18 мая 2006 года)

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *38606450*

Дата государственной регистрации: *06.10.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Омская городская
регистрационная палата администрации г.Омска.*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1025501701686**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **21.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Любинскому р-ну Омской области.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. литер А**

Место нахождения эмитента

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная 5 корп. А

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-52**

Адрес электронной почты: **info@gazprom-neft.ru**

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент корпоративного регулирования**

Место нахождения подразделения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5**

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-51**

Адрес электронной почты: **shareholders@gazprom-neft.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **ir.gazprom-neft.ru**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по связям с инвесторами**

Место нахождения подразделения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5**

Телефон: **+7 (812) 363-31-52**

Факс: **+7 (812) 363-31-51**

Адрес электронной почты: **ir@gazprom-neft.ru**

Адрес страницы в сети Интернет: **ir.gazprom-neft.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5504036333

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **51.51.**

Коды ОКВЭД
51.51.2
51.51.3
51.12.1
23.20
11.10.11
74.13.1
70.40
22.11.1
74.84.
74.14.
74.20.2
45.12
45.34
45.21.3
11.20.2
74.20.35
74.20.31
74.20.32
45.31
45.21.1
11.10.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

ОАО «Газпром нефть» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период до 2030 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое

непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

ОАО «Газпром нефть» и компании Группы, в основном, соблюдают требования лицензий, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром нефть» намеревается продлить действующие лицензии на те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля ОАО «Газпром нефть» и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром нефть» и компаний Группы не выявлено.

Эмитент оценивает вероятность продления приведенных выше лицензий как достаточно высокую, поскольку дочерние и зависимые общества Эмитента планируют своевременно принять все необходимые меры для продления указанных лицензий. В случае принятия решения об осуществлении дополнительных видов деятельности, требующих лицензирования, дочерние и зависимые общества Эмитента примут все необходимые меры для получения необходимых лицензий.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02117 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2038

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02118 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2038

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02119 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.11.2038

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02120 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2047

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2025

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.02.2025

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2025

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2034

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти и газа
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.06.2008
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 23.02.2050

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02132 НЭ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02133 НЭ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02134 НЭ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02135 НЭ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02136 НЭ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 02137 НЭ

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 08.12.2018

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.02.2025

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 17.08.2014

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2038

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2048

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.10.2025

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Поиск, разведка, добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.02.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.03.2039

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02196 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.12.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.06.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02198 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.12.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.06.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 02197 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.12.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.06.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТЮМ 14345 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.11.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.07.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 14468 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 13.05.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 14.04.2033

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Иркутской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 02567 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.07.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.11.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Иркутской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ИРК 02568 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 02.07.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.11.2032

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ЯКУ 02668 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.05.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.11.2025

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15570 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.05.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.09.2029

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 14870 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Поиск, разведка, добыча нефти и газа

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 19.02.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.03.2039

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 14989 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 03.08.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 15.04.2030

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 14904 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка, добыча нефти и газа на Северо-Романовском лицензионном участке

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 27.04.2010

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.04.2030

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию Оренбургской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 02272 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча (Восточный участок ОНГКМ)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 03.04.2009

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.08.2018

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 11618 НП

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Царичанский участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.08.2003

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 07.07.2014

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 14035 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча (Царичанское месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.04.2007

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 25.04.2027

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 13127 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча (Капитоновское

месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.04.2005

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 13.04.2025

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 10901 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти и газа (Южное месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 06.07.2000

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2033

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 10950 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Поиск и добыча нефти и газа (Ореховская площадь Орехово-Ермаковского месторождения)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 05.12.2000

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.01.2021

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15304 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Чатылькинский участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 26.01.2012

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 01.02.2037

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 15459 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча (Филатовское)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 10.12.2012

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.11.2032

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 02159 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча УВС (Балейкинское)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.05.2008

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.05.2028

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ОРБ 12315 НП

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение (Уранская площадь)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 20.04.2004

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2017

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: СЛХ 15341 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Добыча нефти, газа и конденсата (Новопортовское)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 22.03.2012

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 29.03.2019

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ХМН 15639 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 28.11.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 21.05.2026

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ШПМ 15609 НЭ

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Разведка и добыча (Долгинское месторождение)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 05.09.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 31.12.2025

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: Управление по недропользованию по Томской области (Томскнедра)

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ТОМ 01836 НР

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: Геологическое изучение, разведка и добыча (Южно-Пудинский участок)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.08.2013

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: 30.08.2038

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является

добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

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

Наименование месторождения: *Карамовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,294 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,227 млн.т.*

Наименование месторождения: *Холмогорское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *626726, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *13,269 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,359 млн.т.*

Наименование месторождения: *Пограничное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,060 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,183 млн.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Ноябрьское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,304 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,153 млн.т.*

Наименование месторождения: *Средне-Итурское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *4,307 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,376 млн.т.*

Наименование месторождения: *Спорышевское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8, 557 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012г. - 1,011 млн.т.*

Наименование месторождения: *Суторминское + Северо Карамовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *45,516 млн.т. нефти + конденсата и 3,874 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2011 г. - 1,925 млн.т.*

Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *7,041млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,446 млн.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Суторминское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,277 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,099 млн.т.*

Наименование месторождения: *Вынгайхинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *17, 817млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 1,156 млн.т.*

Наименование месторождения: *Восточно-Пякутинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,425млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,046 млн.т.*

Наименование месторождения: *Еты-Пуровское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *11,827 млн.т. нефти + конденсата и 3,040 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 1,533 млн.т.*

Наименование месторождения: *Муравленковское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-*

Ноябрьскнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-ННГ"***

Место нахождения: ***Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87***

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Вид полезного ископаемого: ***Нефть и газ***

Размер доказанных запасов: ***12,359 млн.т. нефти и 50,611 млрд м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***Уровень добычи за 2012 г. - 0,402 млн.т.***

Наименование месторождения: ***Северо-Памяляхское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-ННГ"***

Место нахождения: ***Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87***

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Вид полезного ископаемого: ***Нефть и газ***

Размер доказанных запасов: ***0,952 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***Уровень добычи за 2012 г. - 0,019 млн.т.***

Наименование месторождения: ***Умсейское+Южно-Пурнейское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-ННГ"***

Место нахождения: ***Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87***

ИНН: ***8905000428***

ОГРН: ***1028900703963***

Вид полезного ископаемого: ***Нефть, конденсат и газ***

Размер доказанных запасов: ***4,038 млн.т. нефти +конденсата и 1,752 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***Уровень добычи за 2012 г. - 0,240 млн.т.***

Наименование месторождения: ***Сугмутское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*
Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *19,724 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 2,184 млн.т.*

Наименование месторождения: *Северо-Янгтинское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*
Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *3,163 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,492 млн.т.*

Наименование месторождения: *Романовское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*
Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *10,980 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,017 млн.т.*

Наименование месторождения: *Меретояхинское*

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Меретояханефтегаз"*
Место нахождения: *ЯНАО, Пуровский район, г. Муравленко, Промбаза панель 15*
ИНН: *8911017405*
ОГРН: *1028900581522*

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **1,683 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,001 млн.т.**

Наименование месторождения: **Вынгапуровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть + ~~конденсат~~ и газ**

Размер доказанных запасов: **73,942 млн.т. нефти и 29,967 млрд.м газа по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 3,352 млн.т.**

Наименование месторождения: **Северо-Вынгапуровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **в составе Вынгапуровского по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,163 млн.т.**

Наименование месторождения: **Новогоднее**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **8,059 млн.т. нефти и 11,339 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,058 млн.т.**

Наименование месторождения: **Ярайнерское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье"**

Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **6,508 млн.т. нефти и 1,734 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,190 млн.т.**

Наименование месторождения: **Холмистое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **2,048 млн.т. нефти и 1,850 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,055 млн.т.**

Наименование месторождения: **Чатылькинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **3,027 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,790 млн.т.*

Наименование месторождения: *Приобское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шаппа, ул. Северная, д.6*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *293,488 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 11,270 млн.т.*

Наименование месторождения: *Зимнее*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шаппа, ул. Северная, д.6*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *10,072 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,912 млн.т.*

Наименование месторождения: *Крапивинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,808 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,499 млн.т.*

Наименование месторождения: *Арчинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Арчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017249535*

ОГРН: *1097017018526*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,116 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,011 млн.т.*

Наименование месторождения: *Урманское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Арчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017249535*

ОГРН: *1097017018526*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2, 038 млн.т. нефти и 2, 127 млрд.м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,186 млн.т.*

Наименование месторождения: *Шингинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *6,250 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,583 млн.т.*

Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шаппа, ул. Северная, д.6*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *3,004 млн.т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,121 млн.т.*

Наименование месторождения: *Равнинное*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,116 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,010 млн.т.*

Наименование месторождения: *Нижне-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *2,486 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,400 млн.т.*

Наименование месторождения: *Западно-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью*

"Газпромнефть-Восток"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Восток"**

Место нахождения: **634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **0,055 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,030 млн.т.**

Наименование месторождения: **Ореховское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Мазма"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Мазма"**

Место нахождения: **628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 летия Октября, д. № 2-Д**

ИНН: **8603033635**

ОГРН: **1028600944228**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **3,473 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,273 млн.т.**

Наименование месторождения: **Южное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Мазма"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Мазма"**

Место нахождения: **628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 летия Октября, д. № 2-Д**

ИНН: **8603033635**

ОГРН: **1028600944228**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **2,884млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 2012 г. - 0,193 млн.т.**

Наименование месторождения: **Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение, Восточный участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5610029842*

ОГРН: *1025602725862*

Вид полезного ископаемого: *Нефть +конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *41,903 млн. т. нефти+конденсата и 40,476 млрд. м3 газа по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,647 млн.т.*

Наименование месторождения: *Царичанское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638017558*

ОГРН: *1025602726698*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *6,169 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,128 млн.т.*

Наименование месторождения: *Капитоновское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Южуралнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЮУНГ"*

Место нахождения: *460006, г. Оренбург, ул. Комсомольская, 122*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *3,210 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,285 млн.т.*

Наименование месторождения: *Филатовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: 1025602726698

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *0,614 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,043 млн.т.*

Наименование месторождения: *Балейкинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Живой Исток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Живой Исток"*

Место нахождения: *460000, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. 9 Января, д.34*

ИНН: *5610058794*

ОГРН: *1025601031279*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,047 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,001 млн.т.*

Наименование месторождения: *Новопортовское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Новый Порт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть Новый Порт"*

Место нахождения: *629000, Ямало-Ненецкий АО, г. Салехард, ул. Республики, д. 72*

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *44,864 млн. т. нефти и конденсата, 25,522 млрд.м3 по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. - 0,006 млн.т.*

Наименование месторождения: *Южно-Кияминское*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапша, ул. Северная, д.6*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,769 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2012 г. 0 млн.т.*

Наименование месторождения: *Вакунайское*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Ангара"*

Место нахождения: *629807, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул.Ленина, д. 51*
ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Вид полезного ископаемого: *нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,249 млн. т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2013 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 2013 г. – 0 млн.т.*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15567НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2048*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 5 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Романовское месторождение ЯНАО, Пуровский и Надымский р-ны, общая площадь месторождения 682 кв.км.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2001г. (Технологическая схема разработки протокол ЦКР №3926 от 27.12.06г.); природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов;*

социальные обязательства - заключить договоры с администрациями Пуровского и Надымского районов ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15569 НР*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Валынтайский лицензионный участок, ЯНАО Пуровский район, общая площадь участка 1879 кв.км.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; пробурить пять поисково-разведочных скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа- в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами- производить методами и приборами, соответствующими требованиям действующих стандартов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15568 НП*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2014*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Воргенский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 11896 кв.км;*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; пробурить пять поисковых скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами- не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ОМС 15566 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *01.10.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании совместного постановления МПР РФ (№15 от 23.03.2000) и Администрации Омской области (№85-П от 9.03.2000), принятого по итогам конкурса, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Крапивинского месторождения нефти. - лицензионный участок включает юго-западную часть Крапивинского нефтяного месторождения, расположенную в Тарском районе Омской области; общая площадь участка 124 кв.км; родовые угодья не зарегистрированы*

Вид лицензии: *на геологическое изучение и добычу углеводородов из открытых и вновь выявленных залежей юго-западной части Крапивинского месторождения нефти*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2005г. (отчет по подсчету запасов завершен в 2005г.) и 2002г. (проект пробной эксплуатации утвержден в 2000г.) и анализ разработки 2006г.; природоохранные обязательства - заключен договор с ЗАО «Сибэкоаудит» на экологический мониторинг; социальные обязательства – заключено соглашение о сотрудничестве с администрацией Тарского района Омской области; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи УВ выполняется методами и приборами соответствующими действующим стандартам*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *СЛХ 14614 НР*

Дата выдачи лицензии: *26.12.2008*

Срок действия лицензии: *21.12.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании приказа ФА по недропользованию*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пякутинский лицензионный участок, расположен в 130 км от г. Ноябрьск, ЯНАО, Пуровский район, площадь 1789 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, добыча нефти и газа в пределах Пякутинского участка мер*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - срок выполнения не наступил; природоохранные обязательства - заключен договор с ЗАО «Экопроект» на оценку фоновое уровня загрязнения и мониторинг окружающей среды; социальные обязательства – заключить соглашение о социально-экономическом развитии Ненецкого автономного округа; утилизация попутного газа – условие не оговорено; оснащенность замерными устройствами – условие не оговорено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: **8905000428**
ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02129 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **20.02.2025**

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставляется по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Удмуртский лицензионный участок, расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 127 км на юго-запад от поселка Толька, включает Южно-Удмуртское нефтяное месторождение, Южно-Удмуртский участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками общая площадь участка 41,39 кв. км*

Вид лицензии: *разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Удмуртского участка на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, прошедшими согласование и экспертизы; обновление проектной документации - до 2007 года составление технологического проектного документа на разработку продуктивных отложений Южно-Удмуртского участка, проведение государственной экспертизы проекта пробной или опытно-промышленной эксплуатации разработки и обустройства Южно-Удмуртского месторождения, природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), согласованному в установленном порядке ;Программа "Мониторинга окружающей среды" согласована Ростехнадзором РФ по ЯНАО в 2006г. Работы по договору № 1685 от 18.10.2005г. выполнены в ноябре 2006г.;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: **8905000428**
ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02130 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **23.02.2034**

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно-Вингаяхинский предоставляются*

права пользования недрами Восточно-Вынгайинского нефтяного месторождения с целью: -добычи нефти и газа (включая разведку) из пласта БП-12, общая площадь участка 191,08 кв км, расположен в 120 км СВ г. Ноябрьска Пуровского района ЯНАО;

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа из пласта БП12 Восточно-Вынгайинского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, прошедшими согласование и экспертизы социальные обязательства – Взаимодействие между Администрацией Пуровского района осуществляется на основании договора: - о взаимоотношениях между администрацией Пуровского района и ПО "Ноябрьскнефтегаз" от 02.07.93 г. - Соглашение о сотрудничестве между ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть - Ноябрьскнефтегаз" и администрацией муниципального образования Пуровский район ЯНАО от 10.04.2007г. До 31.12.1997 года по результатам доразведки и пробной эксплуатации разведочных скважин представить материалы на экспертизу в ГКЗ - Протокол ГКЗ №1871 от 06.03.09. утвержден в Роснедра 10.08.09; До 31.12.1998 года - предоставить материалы на экспертизу в ЦКР технологическую схему разработки - Проект разработки ТО ЦКР №483 от 21.12.09г. на срок разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02135 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточно - Пякутинский лицензионный участок, право пользования недрами Восточно-Пякутинского и юго-западной части Крайнего месторождений с целью разведки и добычи нефти и газа в границах лицензионного участка из пластов, внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации, в пределах горного отвода, общая площадь участка 124,58 кв. км*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из пластов БС8, 1БС10, 2БС10 Восточно-Пякутинского месторождения;*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и Администрацией муниципального образования Пуровского района осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории утилизация попутного газа: Объем утилизации газа*

определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в размере не менее 95%

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02121 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вынгайхинский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 819,86 кв.км**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа из залежей Меловых (за исключением ПК1) и Юрских отложений Вынгайхинского месторождения, закачка подтоварных, сточных, поверхностных и минерализованных подземных вод для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - Уровни добычи на последующие годы по каждому объекту разработки определяются дополнительным договором (лицензионным соглашением) к лицензии с учётом результатов доразведки залежей и уточнения проектных документов по разработке природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объёмом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02133 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **23.02.2019**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Еты-Пуровский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1658 кв. км**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом, - добычи высокоминерализованных подземных вод из апт-альб-сеноманского водоносного комплекса для поддержания пластового давления; - закачки подземных, подтоварных и сточных вод в нефтяные пласты для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно – технологической документацией, бурение - 2 разведочные скважины в 2016-2017 гг. , бездействующего фонда - не предусмотрено , природоохранные обязательства - не предусмотрено , социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и Администрацией муниципального образования Пуровский район осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории. В 1997 году представить материалы на государственную экспертизу подсчет запасов по результатам доразведки и пробной эксплуатации разведочных скважин с целью оценки добычных возможностей - Отчет по ПЗ+ТЭО КИН утвержден Протоколом ГКЗ №2116 от 29.01.2010г; В 1998 году в на экспертизу технологическую схему разработки в ЦКР - ТСП ТО ЦКР Роснедра по ХМАО-Югре №1240 от 24.12.09г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02122 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **02.11.2050**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О**

недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Ноябрьский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, площадь 186 кв.км.*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из залежей пластов гр.БС ; геологическое изучение с последующей разработкой залежей меловых и юрских отложений Западно-Ноябрьского месторождения, закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - С 2003 года Владелец лицензии обязан обеспечивать добычу нефти и газа в соответствии с уровнями, установленными технологическими проектными документами по разработке месторождения, бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено, социальные обязательства – не предусмотрено, природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02124 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Суторминский лицензионный участок, расположение в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 368,57 кв. км*

Вид лицензии: *разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено , обновление проектной документации – не установлено , природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного*

отвода, а также за объёмом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02117 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Карамовский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 492 кв.км.*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа из всех залежей с соответствующими им запасами, открытыми в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, - геологического изучения и последующей разработки залежей в меловых и юрских отложениях, - закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты БС-8/1, БС-10/2, БС-11/1 с целью поддержания пластового давления. - закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления в пределах горного отвода Карамовского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - Владелец лицензии в 1993 году обеспечивает добычу нефти в объёме не менее 408 тыс. т., газа – 18 млн. куб. м. Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией, утверждённой в установленном порядке бурения - не предусмотрено; социальные обязательства - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод и верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственного водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объёмом и качеством закачиваемых пластовой воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра) письмо от 21.02.2006 № 04-07/388. На срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02118 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Крайний лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 393 кв.км.**

Вид лицензии: **разработки залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, пресных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления в соответствии с утвержденной ТСР.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья и объемы закачки вытесняющего агента для поддержания пластового давления в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено; разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством размещаемых речной и пластовой воды, производственных и хоз. бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1027 от 30.05.2006г. На срок отработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02119 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**
Срок действия лицензии: **02.11.2038**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Муравленковский лицензионный участок, лицензионный участок включает Муравленковское газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Тюменской области Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 643,35 кв км;**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа из залежей пл. ПК1, гр.пл. БС; геологическое изучение с последующей разработки залежей в меловых и юрских отложениях Муравленковского газонефтяного месторождения; закачка подтоварных, поверхностных и минерализованных подземных вод, хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - Владелец лицензии в 1993 году обеспечивает добычу нефти в объёме не менее 5630 тыс. т., газа – 288 млн. м3. Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-технологической документацией, утверждённой в установленном порядке. разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод и верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемой пластовой, пресной воды, производственных и хоз-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1474 от 17.08.2006г. На срок отработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02123 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **02.11.2033**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Суторминский+Северо-Карамовский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Суторминского + Северо-Карамовского нефтяного месторождения с целью добычи нефти и газа из пласта 1БС10(включая разведку), запасы углеводородного сырья которого внесены в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации, общая площадь участка 91,72 кв. км**

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа и геологическое изучение с последующей разработкой залежей Суторминского+Северо-Карамовского месторождения, а так же закачка подтоварных, поверхностных и минерализованных подземных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в объеме не ниже 95% - Фактический % утилизации ПНГ в 2009 году составил -95.5%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02120 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Памалияхский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Северо-Памалияхского, Южно-Памалияхского, северной части Крайнего, северо-восточной части Романовского и юго-западной части Умсейского+Южно-Пурпейского месторождений расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 586,26 кв. км*

Вид лицензии: *разработка залежей с соответствующими им запасами, открытых в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ; - геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценке залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает достижение проектных коэффициентов нефтеотдачи по объектам разработки, бурение - 2015 г. – 1 скв., 2016 г. – 1 скв.; 2017 г. – пересчет запасов УВС; бездействующего фонда - не предусмотрено , обновление проектной документации – не предусмотрено , природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно – питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а*

также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, пресной воды, производственных и хозяйственно – бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин. - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмо № 04-07/1584 от 08.09.2006г. На срок обработки месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02134 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Янгтинский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 730,49 кв. км*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Объем добычи углеводородного сырья в последующие годы, на период действия лицензии, ежегодно корректируется протоколом ТКР ЯНАО и оформляется дополнительным соглашением до 1 ноября года, предшествующего планируемому ; бурение - не предусмотрено ; бездействующего фонда - не предусмотрено социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и администрацией Пуровского района осуществляется на основании договора: - о взаимоотношениях между администрацией Пуровского района и П.О. «Ноябрьскнефтегаз»; утилизация попутного газа: не предусмотрено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: 8905000428
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02126 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *19.06.2009*
Срок действия лицензии: *31.12.2047*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Спорышевский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 524,6 кв. км*

Вид лицензии: *- геологического изучения недр лицензионного участка; - разведка и добыча нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом. - закачка подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления в пределах горного отвода Спорышевского месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента на последующие годы по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с проектно-сметной документацией; бурение - не предусмотрено ; бездействующего фонда - не предусмотрено ; природоохранные обязательства - Владелец лицензии осуществляет мониторинг процесса заводнения по созданной опорной сети нагнетательных и наблюдательных скважин в соответствии с утвержденными проектными документами разработки месторождения, проводит проверку технического состояния скважин, осуществляет контроль за техническим состоянием оборудования, измерительной аппаратурой и водоводов скважин; социальные обязательства – Участвовать в решении вопросов, связанных с соблюдением соц.-эконом. и экологических интересов коренного населения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: 8905000428
ОГРН: 1028900703963

Номер лицензии: *СЛХ 02137 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*
Срок действия лицензии: *23.02.2050*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Средне-Итурский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 370,6 кв.км*

Вид лицензии: *пользование недрами Средне-Итурского и северо-западной части Западно-Ноябрьского месторождений с целью разведки и добычи нефти и газа в пределах лицензионного участка из пластов, внесенных в установленном порядке в государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, в границах горного отвода.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - обеспечивает показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в порядке проектными документами на разработку месторождения; бурение - не предусмотрено ; бездействующего фонда - не предусмотрено ; природоохранные обязательства - не предусмотрено*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02131 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *23.02.2050*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сугмутский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский и Надымский районы, общая площадь участка 1559,68 кв км*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа из пласта 2БС9 Сугмутского нефтяного месторождения, закачка подтоварных, сточных, поверхностных и минерализованных подземных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, прошедшими согласование и экспертизы ; бурение - не предусмотрено ; Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого нефтяного газа устанавливается, начиная с 2012 года, в объеме не ниже 95% - Фактический % утилизации ПНГ в 2009 году составил -95,4%; бездействующего фонда - не предусмотрено ; природоохранные обязательства - не предусмотрено ; социальные обязательства – Взаимодействие между владельцем лицензии и Администрациями Пуровского и Надымского районов осуществляется на основании договоров*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02132 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *23.02.2033*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Суторминский + Северо-Карамовский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 92 кв.км*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа Суторминского + Северо-Карамовского месторождения из пласта 1БС10 (включая доразведку), запасы углеводородного сырья которого внесены в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии в 2001 году обеспечивает согласованные уровни добычи углеводородного сырья: -нефть – 2930,0 тыс.тн; - попутный газ- 161,4 млн.м3; - утилизация газа – 95,0 %. Конечный коэффициент нефтеизвлечения (КИН) не менее – 0,293.В дальнейшем Владелец лицензии обеспечивает показатели разработки, уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02136 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Умсейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурнейское, находится на территории Пуровского района Ямало-ненецкого автономного округа, в 120 км северо-западнее г. Ноябрьска, общая площадь участка 796 кв.км*

Вид лицензии: *- разведки и добычи нефти и газа из пластов, входящих в границы горного отвода; добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских подземных вод, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, социальные обязательства – Взаимодействие между Владелец лицензии и органами местного самоуправления Ямало-Ненецкого автономного округа может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона, разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объёмом и качеством размещаемых речной и пластовой воды, производственных и хоз.-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин - "Программа..." согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом № 04-07/1474 от 17.08.2006. на срок отработки месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02128 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *15.02.2025*

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2004 № 616 «Об утверждении итогов аукционов на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного, Холмистого, Чатылькинского и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмистый лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмистый, Холмистый участок расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 150 км на юго-восток от поселка Харампур, включает Холмистое нефтегазоконденсатное месторождение, Холмистый участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине*

подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками, общая площадь участка 102,3 кв.км

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Холмистого участка, в границах горного отвода месторождения разрешается добыча высокоминерализованных подземных вод из апт-альб-сеноманского водоносного комплекса и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, в 2005-2008 годах доразведку продуктивных отложений Холмистого участка и переоценку и утверждение запасов нефти в установленном порядке - В полевой сезон 2007-2008г. проведены сейсморазведочные работы ЗД=169 км2. ПЗ и ТЭО КИН утверждено протоколом ГКЗ №2158-дсп от 24.03.2010 г.; природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), согласованному в установленном порядке - Программа "Мониторинг окружающей среды" согласована Ростехнадзором РФ по ЯНАО в 2006г., согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом №04-07/736 от 19.03.2008г., социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты регистрации лицензии заключить с Администрацией ЯНАО (23.09.2005 года) соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02125 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмогорское, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 103,91 кв.км*

Вид лицензии: *- добыча нефти и газа из всех залежей с соответствующими им запасами, открытыми в границах горного отвода и внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых РФ, - геологического изучения и последующей разработки новых залежей в меловых и юрских отложениях, - закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласт БС-11/1 с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Уровни добычи углеводородного сырья и закачки вытесняющего агента по каждому объекту разработки устанавливаются в соответствии с*

проектно-технологической документацией; бурение - не предусмотрено ,бездействующего фонда - не предусмотрено , обновление проектной документации – не установлено , природоохранные обязательства - в течение одного года с даты государственной регистрации настоящего дополнения разработать и утвердить в установленном порядке программу ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хозяйственно-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода, а также за объемом и качеством закачиваемых пластовой воды, производственных и хозяйственно-бытовых стоков, техническим состоянием нагнетательных скважин, социальные обязательства – не предусмотрено

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02127 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *20.02.2025*

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 17.12.2004 № 616 «Об утверждении итогов аукционов на получение права пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного, Холмистого, Чатылькинского и Южно-Удмуртского участков на территории Ямало-Ненецкого автономного округа»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чатылькинский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылькинское, расположен в пределах территории Красно-Селькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 45 км на юго-запад от поселка Толька; общая площадь участка 20,13 кв.км*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чатылькинского участка, добыча высокоминерализованных подземных вод и закачка подземных, подтоварных и сточных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - соблюдение уровней добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами, бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено ,природоохранные обязательства - постоянное проведение работ по мониторингу состояния недр в пределах горного отвода согласно проекту (программе), социальные обязательства – в течение шести месяцев с даты государственной регистрации лицензии заключить с Администрацией Ямало-Ненецкого автономного округа соглашение о социально-экономическом развитии региона в интересах коренного населения, проживающего в зоне производственной деятельности и экологического влияния участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Пурпейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское+Южно-Пурпейское, общая площадь участка 558,7 кв.км**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа из пластов, учтенных Государственным балансом запасов в пределах горного отвода.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча - обеспечивает показатели разработки а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения , бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено ,природоохранные обязательства - не предусмотрено, социальные обязательства – Взаимодействие между ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и администрацией муниципального образования Надым и Надымский район осуществляется на основании заключенного договора о социально-экономическом развитии территории - на постоянной основе**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02141 НН**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2014**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Янггинский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Северо-Янггинского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 730,49 кв км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение Северо-Янггинского участка с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Северо-Янггинского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2013 года пробурить семь поисково-разведочных скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02142 НП*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2015*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Умсейский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Умсейского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 795,6 кв. км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Умсейского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2014 года пробурить четыре поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области*

охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02144 НП*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *26.12.2015*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Пурнейский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Южно-Пурнейского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 558,7 кв.км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Южно-Пурнейского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2015 года пробурить три поисково-оценочных скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: **8905000428**
ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02397 НП**
Дата выдачи лицензии: **14.11.2013**
Срок действия лицензии: **11.11.2018**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, блок недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Холмогорского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Пуровского района ЯНАО; общая площадь участка 103,91 кв.км*

Вид лицензии: *для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Холмогорского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2014 года разработать, согласовать и утвердить «Проект поисково-оценочных работ на Холмогорском лицензионном участке»; до 2016 года углубить одну эксплуатационную скважину; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*
ИНН: **8905000428**
ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02882 НП**
Дата выдачи лицензии: **09.12.2013**
Срок действия лицензии: **08.12.2018**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ХМАО-Югры в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, блок*

недр в границах лицензионного участка, Статус участка недр: - геологический отвод, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей горного отвода Холмогорского лицензионного участка, а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Сургутского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 552,55 кв.км

Вид лицензии: для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья в нижележащих горизонтах Холмогорского участка

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 2014 года разработать, согласовать и утвердить «Проект поисково-оценочных работ на Холмогорском лицензионном участке»; до 2017 года закончить строительством не менее 2-х поисковых скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 14620 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.01.2009*

Срок действия лицензии: *20.02.2025*

Основание выдачи лицензии: Право пользования недрами Равнинного участка предоставлено на основании приказа Федерального агентства по недропользованию в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с реорганизацией юридического лица – пользователя недр

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Равнинный лицензионный участок. лицензионный участок включает Равнинное нефтяное месторождение, расположенное в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 83,73 кв. км

Вид лицензии: разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Равнинного участка на территории Ямало-Ненецкого автономного округа

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: принять на свой баланс запасы УВС; составление технологического проектного документа на разработку продуктивных отложений Равнинного; ППЭ Равнинного месторождения протокол №15-09 от 25.06.2009 года ЦКР Роснедра по ЯНАО; природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов- Отчёт о проведении экологического мониторинга Равнинного л.у. был предоставлен в Ямалнедра 27.11.2009 года, Программа экологического мониторинга согласована Управлением Ростехнадзора по ЯНАО 31.03.2009г.; социальные обязательства - заключено соглашение с администрацией ЯНАО;

утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; замер объемов и количества добытого углеводородного сырья осуществляется методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требований действующих стандартов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02311 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

Срок действия лицензии: *17.08.2014*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение полезных ископаемых: Пограничное. Расположено в ХМАО, Сургутский район. Общая площадь участка 478,52 кв. км*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющей статус горного отвода; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождений, бурение - не предусмотрено, бездействующего фонда - не предусмотрено, природоохранные обязательства - Оценивает фоновый уровень загрязнения окружающей среды на основе аэрофотосъемки (или космических снимков) территории, полевых исследований и химических анализов воды, почвы и атмосферного воздуха по состоянию на 01.07.94 г. и к 01.01.95 г. составляет программу по оздоровлению экологической обстановки территории месторождения с указанием конкретных сроков исполнения мероприятий (месяц, год), которая прилагается в лицензионном соглашении, социальные обязательства – Взаимодействия между Владелец лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляются на основании социально-экономических отношений, заключаемых при получении и в последующем, согласно совместному постановлению Администрации Ханты-Мансийского автономного округа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *ХМН 02310 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.10.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»;*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, расположенный в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 553 кв.км*

Вид лицензии: *добычи нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющих статус горного отвода, ограниченным по глубине подошвой продуктивного пласта БС11; - в пределах горного отвода для закачки промысловых (подтоварных) и сточных вод с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча - Владелец лицензии обеспечивает уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утверждёнными проектными документами на разработку месторождений , бурение - не предусмотрено , бездействующего фонда - не предусмотрено ,природоохранные обязательства - Владелец лицензии обязуется осуществлять мониторинг процесса заводнения по созданной опорной сети нагнетательных и наблюдательных скважин, проводить проверку технического состояния скважин, осуществлять контроль за техническим состоянием оборудования, измерительной аппаратурой и водоводов скважин в соответствии с проектными документами и нормативными актами , социальные обязательства – Взаимодействия между владельцем лицензии и Администрацией Сургутского района осуществляется на основании их ежегодных соглашений со сроком представления в Комитет по нефти и газу ХМАО и в КПР ХМАО к началу следующего года*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапиша, ул. Северная, д.6*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15538 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.04.2013*

Срок действия лицензии: *18.01.2038*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О*

недрах»

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южная часть Приобского месторождения лицензионный участок. лицензионный участок включает Южную часть Приобского месторождения, расположенного в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 2250 кв.км*

Вид лицензии: *разведка и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки буровых отходов, промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южной части Приобского месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - составить дополнение к ППЭ и пройти экспертизу в ТКР (ЦКР) - Доп. к ТС ОПР ЦКР № 3635 от 13.04.2006г. ТСР утверждена ЦКР протоколом №4728 от 12.11.2009г.; природоохранные обязательства: провести исследования фоновый уровень загрязненности ; природоохранные обязательства: представить в Комитет природных ресурсов ХМАО утвержденную программу по оздоровлению экологической обстановки с корректировкой по годам; социальные обязательства - соглашение с администрацией Ханты-Мансийского района заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапша, ул. Северная, д.6*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 15537 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.04.2013*

Срок действия лицензии: *08.12.2037*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения. лицензионный участок включает Северо-восточную часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 361,42 кв.км*

Вид лицензии: *добыча нефти в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти - предусмотрено в соответствии с проектным документом - Пересчет запасов утвержден ГКЗ №1814 от 19.12.2008г. Доп. к ТСР утвержден в ЦКР Роснедра, протокол ЦКР № 11-60 от 28.05.2009г. на срок разработки; бурения - 4-х поисково-разведочных скважин с целью опробования перспективных запасов пластов ЮК 1-ЮК баз. - пробурены поисково-разведочные скважины №№ 1009, 1022, 1014, 9250, выявления высокодебитных коллекторов базального пласта; бездействующего фонда - не предусмотрено;*

обновление проектной документации - представить единую ТСР месторождения с уточнением коэффициента нефтеотдач; социальные обязательства Социально-экономическое соглашение с администрацией Октябрьского района ХМАО-Югры – заключается ежегодно; утилизация попутного газа – в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами – методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Меретояханефтегаз"**

Место нахождения: **ЯНАО, Пуровский район, г. Муравленко, Промбаза панель 15**

ИНН: **8911017405**

ОГРН: **1028900581522**

Номер лицензии: **СЛХ 10828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.10.1999**

Срок действия лицензии: **16.06.2019**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Меретояхинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Меретояхинское месторождение, расположенное в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1344,54 кв.км**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение с последующей разработкой залежей углеводородов Меретояхинского месторождения, добыча высокоминерализованных подземных вод из апт-сеноманского водоносного комплекса и закачка подземных и подтоварных вод для поддержания пластового давления.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом - ПЗ+ТЭО КИН утверждены ГКЗ протоколом №2020 от 25.09.2009 года., Доп. к ТСР №1236 от 24.12.09г на период разработки; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве между ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть - Ноябрьскнефтегаз", ООО "Меретояханефтегаз" и администрацией муниципального образования Надымский район ЯНАО заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*
Место нахождения: *629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10*
ИНН: *8905031779*
ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11767 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*
Срок действия лицензии: *31.12.2017*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новогодний лицензионный участок. Лицензионный участок включает Новогоднее газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1030,74 кв. км*

Вид лицензии: *- геологического изучения меловых и юрских отложений с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья и их последующей разработки; - разведки и добычи нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений, запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом; - заправки речных, подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков в пласты Ю-1, БВ-3 с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - 2008 г. – 1 скв., 2014 г., - 1 скв., 2016 г., - 1 скв., в 2010 году пробурена скважина 181 ПО.; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа – в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами – учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярье"*
Место нахождения: *629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10*
ИНН: *8905031779*
ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11768 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*
Срок действия лицензии: *31.12.2020*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ярайнерский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Ярайнерское нефтяное месторождение, расположенное в*

Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1430 кв км

Вид лицензии: - *разведки и добычи нефти и газа в пределах границ горного отвода из юрских и меловых отложений запасы углеводородного сырья по которым прошли государственную экспертизу и учтены государственным балансом; - добычи апт-сеноманских подземных вод; - закачки апт-сеноманских подземных вод, подтоварных и сточных вод в разрабатываемые пласты с целью поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - 2015 г. – 1 скв., 2016 г. – 1 скв.; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – пересчет запасов, технологическая схема разработки ЦКР; природоохранные обязательства – оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД "Программа ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода" согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом от 30.05.2006г. № 04-07/1027, на срок отработки месторождения; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Заполярье-нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярье-нефть"**

Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Номер лицензии: **ХМН 11871 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.10.2003**

Срок действия лицензии: **26.09.2014**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 1175,59 кв.км**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа (включая разведку) в пределах территории, имеющей статус горного отвода с ограничением по глубине подошвы продуктивного пласта Ю1;**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - пересчет запасов; анализ разработки ТО ЦКР ХМАО; природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД; социальные обязательства – дополнительное соглашение о сотрудничестве с Правительством ХМАО-Югры; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет*

добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ14911 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2010*

Срок действия лицензии: *31.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица - ООО "Шингинское" вследствие его присоединения к ООО "Газпромнефть-Восток", на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю лицензий ТОМ 00594 НЭ.. Лицензия на право пользования недрами оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 07.04.2010 № 304.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Шингинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Шингинское нефтяное месторождение, расположенное в Каргасокском и Парабельском районах Томской области; общая площадь участка 53,41 кв.км*

Вид лицензии: *поиск, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязуется: выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в проектный документ; бурения - 2015 г. – 1 скв.; бездействующего фонда - не предусмотрено; Объем утилизации ПНГ не ниже 95% начиная с 2012 года. Не позднее чем за 2 года до планируемого срока завершения отработки запасов Владелец лицензии должен разработать и утвердить проект ликвидационных работ на месторождении.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Арчинское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Арчинское"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017249535*

ОГРН: *1097017018526*

Номер лицензии: **ТОМ 14870 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.02.2010**
Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Арчинское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 203 кв. км**

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; сейсморазведочные работы – 2010 г. – 80 км2, в 2011 г. выполнены сейсморазведочные работы в объеме 80 км2. бурение - 2012 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв. в 2010 году пробурена скважина 48 Р; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено - ТСП утвержден ЦКР, протокол от 24.04.2008 № 4298 на срок отработки месторождения. "Пересчет начальных геологических запасов УВ Арчинского месторождения" и ТЭО КИН утверждены протоколом ГКЗ № №2093 от 23.12.2009г.; социальные обязательства - Соглашение между администрацией муниципального образования Парабельский район Томской области, ОАО "Газпром нефть", ЗАО "Арчинское" и ООО "Газпромнефть - Восток" заключается ежегодно;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Арчинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

Место нахождения: **634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017249535**

ОГРН: **1097017018526**

Номер лицензии: **ТОМ 14871 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **19.02.2010**
Срок действия лицензии: **01.03.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Урманское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Урманское нефтяное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 229 кв. км**

Вид лицензии: **поиск, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено ТСП ЦКР №5209 от 22.12.09г. на срок разработки; социальные обязательства - заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами -**

методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапша, ул. Северная, д.6**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02196 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Салымский 2 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 2, расположенный в Нефтеюганском и Ханты-Мансийском районах Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 375,87 кв.км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 2.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровней добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурения - строительство 2-х поисково-оценочных скважин; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапша, ул. Северная, д.6**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: *ХМН 02198 НР*
Дата выдачи лицензии: *06.12.2007*
Срок действия лицензии: *01.06.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Салымский 3 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 3, расположенный в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 332,8 кв. км*

Вид лицензии: *: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 3.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Хантос"*

Место нахождения: *628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапша, ул. Северная, д.6*
ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 02197 НР*
Дата выдачи лицензии: *06.12.2007*
Срок действия лицензии: *01.06.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Салымский 5 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 5, расположенный в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 570,71 кв.км;*

Вид лицензии: *: на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Салымский 5.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; бурение - строительство 1-ой поисково-оценочной скважины; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим*

законодательством РФ;

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапиша, ул. Северная, д.6**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ТЮМ 14345 НР**

Дата выдачи лицензии: **29.11.2007**

Срок действия лицензии: **01.07.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Зимний лицензионный участок. Зимний лицензионный участок, расположен в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 403 кв.км**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, захоронение бурового раствора, подтоварных и сточных вод в пределах Зимнего участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - не предусмотрено; бурение - строительство 2-х поисково-разведочных скважин; бездействующего фонда - не предусмотрено; социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - нет; оснащенность замерными устройствами - нет. ТСП ЦКР №4664 от 27.08.09 на срок разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапиша, ул. Северная, д.6**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 14468 НР**

Дата выдачи лицензии: **13.05.2008**

Срок действия лицензии: **14.04.2033**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Аукционной комиссии для в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах»*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Часть Зимнего месторождения нефти. горный отвод в границах Зимнего месторождения и геологический отвод за пределами горного отвода в пределах предварительных границ участка недр, расположенный на территории Кондинского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 455,1 кв. км*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Зимнего участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; до 13.05.2013 года пробурить три разведочных и две поисковые скважины – в планах на 2009-2012 г.г.; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке, разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; Проект определения исходной загрязненности компонентов природной среды в границах Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры и ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.07.2009 г. Проект системы локального экологического мониторинга Зимнего лицензионного участка согласован с Департаментом охраны окружающей среды и экологической безопасности ХМАО - Югры 22.12.2009 г.; с ФГУ "ЦЛАТИ по УрФО" по ХМАО 23.12.2009 г., социальные обязательства - соглашение о сотрудничестве заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Ангара"*

Место нахождения: *629807, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 51*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ИРК 02567 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.07.2008*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.09.2007 №1331*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Вакунайский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области и включает Вакунайское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 3065 кв. км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *В границах горного отвода: программа разведочных работ-в течение года - Программа прошла геологическую экспертизу и государственную регистрацию в Иркутскнедра (№ 25-09-49 от 23.04.2009 г.); технологический проектный документ первой стадии разработки-не позднее второго года; ввод месторождения в первую стадию разработки-не позднее трех лет; бурение разведочных скважин-начать не позднее третьего года и на пятый год пробурить не менее 4-х скважин; пересчет запасов-не позднее шестого года. В границах геологического отвода:*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Ангара"*

Место нахождения: *629807, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 51*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ИРК 02568 НР*

Дата выдачи лицензии: *02.07.2008*

Срок действия лицензии: *22.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.09.2007 №1331*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Игнялинский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области; площадь участка 2182 кв. км*

Вид лицензии: *на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *программа поисково-оценочных работ-в течение года - Программа прошла геологическую экспертизу и государственную регистрацию в Иркутскнедра (№ 25-09-49 от 23.04.2009 г.); сейсморазведка 2D-700 км в течение первых двух лет; поисковое бурение-начать не позднее третьего года, пробурить 4 скважины;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-*

Ангара"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ангара"**

Место нахождения: **629807, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 51**

ИНН: **8905034804**

ОГРН: **1058900801552**

Номер лицензии: **ЯКУ 02668 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.05.2008**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 19.07.2005 №789**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Тымпучиканский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Ленском районе Республики Саха (Якутия) и включает Тымпучиканское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 1510 кв. км**

Вид лицензии: **на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **принять на баланс запасы УВ сырья и фонд скважин-в течение года;сейсморазведочные работы 3D 150 кв. км-в течение 7 лет;бурение не менее 5 разведочных скважин-в течение 7 лет;отчет по пересчету запасов УВ сырья-в течение 7 лет;проект опытно-промышленной эксплуатации- пятый год;ввод месторождения в ОПЭ- шестой год;технологическая схема- восьмой год;проект обустройства- девятый год;ввод месторождения в промышленную разработку-двенадцатый год.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ;**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения: **Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 15570 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **31.05.2013**

Срок действия лицензии: **01.09.2029**

Основание выдачи лицензии: **первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Воргенское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 209 кв.км;**

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; пробурить три поисково-разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - 2001г. (Технологическая схема разработки протокол ЦКР №3926 от 27.12.06г.); природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства - заключить договоры с администрациями Пуровского и Надымского районов ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Восток"*

Место нахождения: *634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 14989 НР*

Дата выдачи лицензии: *03.08.2010*

Срок действия лицензии: *15.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст. 10 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.03.2005 № 290 "Об утверждении решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Западно-Лугинецкого участка на территории Томской области"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Лугинецкий лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает Западно-Лугинецкое месторождение. Общая площадь участка составляет 1803,2 кв.км.*

Вид лицензии: *на геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа нефти и газа в пределах лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление программы проведения поисково-оценочных работ; проведение на участке недр сейсморазведочных работ 2Д в объеме не менее 1000 пог.км; пробурить на участке недр не менее 4-х поисковых и разведочных скважин; ежеквартально предоставлять Распорядителю недр отчеты о результатах проведенных разведочных работ; утвердить программу природоохранных мероприятий;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 14904 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.04.2010*

Срок действия лицензии: *21.04.2030*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ "О недрах" и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 01.04.2010 № 288*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Романовский лицензионный участок, расположенный на территории Надымского района ЯНАО. Участок включает в себя северную часть Романовского нефтяного месторождения, в 30 км юго-восточнее от границы участка недр находится г. Муравленко. Площадь участка составляет 112,7 кв.км*

Вид лицензии: *Разведка, добыча нефти и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты гос.регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Программу разведочных работ на северной части Романовского нефтяного месторождения". Не позднее второго года с даты гос.регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 100 кв.км. Не позднее третьего года приступить к бурению первой разведочной скважины и на 4 год закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Нижний предельный уровень утилизации добываемого ПНГ устанавливается, начиная с 4 года с ввода месторождения в разработку в размере не менее 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5610029842*

ОГРН: *1025602725862*

Номер лицензии: *ОРБ 02272 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *03.04.2009*

Срок действия лицензии: *01.08.2018*

Основание выдачи лицензии: *приказ Управления по недропользованию Оренбургской области от 16.03.2009 №19-пр в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения в 30 км от г. Оренбург*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии наделяется всеми правами и несет ответственность, как пользователь недр, за рациональное пользование недрами, безопасное ведение работ и охрану окружающей среды в соответствии с законодательством РФ и нормативными актами гос. органов Оренбургской области. Владелец лицензии обязан вести учет числящихся на его балансе запасов углеводородов и сопутствующих компонентов, вести учет объемов добываемой продукции и параметров разработки месторождения, обеспечивает приведение участков земель, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для дальнейшего их использования*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпромнефть-ННГ"*

Место нахождения: *Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15304 НР*

Дата выдачи лицензии: *26.01.2012*

Срок действия лицензии: *01.02.2037*

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами предоставляется на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Роснедра от 13.01.2012 №09*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Чатылькинский*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *До 26.01.2014 выполнить сейморазведочные работы 2Д в объеме 400 пог. км. До 26.01.2017 закончить строительством 2 поисковые скважины: До 26.01.2016 – 1 скважину, До 26.01.2017 – 1 скважину.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж составляет 498 млн. руб.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная*

компания МАГМА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Магма"**

Место нахождения: **628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д № 2-Д**

ИНН: **8603033635**

ОГРН: **1028600944228**

Номер лицензии: **ХМН 10950 НР**

Дата выдачи лицензии: **05.12.2000**

Срок действия лицензии: **30.01.2021**

Основание выдачи лицензии: **Решение Роскомнедра и администрации ХМАО, в последствии лицензия переоформлена на основании ст. 17.1. закона РФ "О недрах" в связи с переименованием предприятия.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ореховский лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя часть Орехово-Ермаковского нефтяного месторождение. Площадь участка составляет 430 кв.км**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: до 01.01.1998 г. выполнить вторичную переработку сейсмических материалов. Не позднее 01.01.2000 г. завершить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 01.01.2000 представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов УВС. Не позднее 01.01.2013 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект разработки. В 2009-2011 гг. бурение 2-ух разведочных скважин. Утилизация попутного нефтяного газа – в соответствии с проектным документом, но нижний предельный уровень его утилизации 1998 г. должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания МАГМА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Магма"**

Место нахождения: **628606, РФ, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д № 2-Д**

ИНН: **8603033635**

ОГРН: **1028600944228**

Номер лицензии: **ХМН 10901 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **06.07.2000**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана 06.03.1993 г. на основании решения геолкома РФ и администрации ХМАО, в последствии лицензия переоформлена на основании ст. 17.1. закона РФ "О недрах" в связи с переименованием предприятия.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южный лицензионный участок,**

расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя Южное нефтяное месторождение. Площадь участка составляет 310 кв.км

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Обеспечить уровни добычи нефти и газа в соответствии с проектным документом. До 01.12.2006 г. составить новый проект разработки Южного месторождения и представить на рассмотрение в ЦКР. 2010-2012 гг. сейсморазведочные исследования методом 3Д. 2010-2012 гг. проведение ВСП. 2010-2012 гг. опробование пласта БВ10. 2010-2015 гг. бурение эксплуатационных скважин в зоне запасов категории С2. Утилизация попутного нефтяного газа – в соответствии с проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Южуралнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЮУНГ"*

Место нахождения: *460044, г. Оренбург, ул. Комсомольская, д. 122*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Номер лицензии: *ОРБ 13127 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.04.2005*

Срок действия лицензии: *13.04.2025*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ "О недрах" и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 11.04.2005 № 406*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Капитоновское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области. Площадь участка составляет 36 кв.км*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты гос.регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проект "Опытно-промышленная эксплуатация Капитоновского месторождения". Не позднее трех лет с даты гос. регистрации лицензии ввести месторождение в опытно-промышленную эксплуатацию. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разрабатывает, согласовывает и утверждает в установленном порядке технологический документ на разработку месторождения. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии производит обустройство месторождения и ввод его в промышленную разработку.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638017558*

ОГРН: *1025602726698*

Номер лицензии: *ОРБ 14035 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.04.2007*

Срок действия лицензии: *25.04.2027*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Оренбургской области в соответствии с пунктом 3 статьи 101 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Царичанское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 98,3 кв.км;*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме 130 км2; пробурить четыре разведочные скважины; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; составление проектной документации - (ППЭ Царичанского м-я нефти на период 2008-2010 гг. (ЦКР № 4336 от 07.07.08г.) ППЭ Царичанского м-я нефти на период 2010-2012 гг.(ЦКР № 5005 от 24.12.10г.)); ввод месторождения в первую стадию разработки; природоохранные обязательства - проводить мониторинг источников выбросов и сбросов; социальные обязательства – не предусмотрены; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638017558*

ОГРН: *1025602726698*

Номер лицензии: *ОРБ 11618 НП*

Дата выдачи лицензии: *06.08.2003*

Срок действия лицензии: *07.07.2014*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 3 статьи 101 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Царичанский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 254,7 кв.км;*

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа – не предусмотрено; выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме 230 поз. км; пробурить девять поисковых скважин; выполнение уровня бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации – по мере открытия залежей и месторождений нефти; природоохранные обязательства - выполнять требования в области охраны недр и их рационального пользования, оговариваемые в проектной документации; социальные обязательства - нет; утилизация попутного газа - в соответствии с проектной документацией; оснащенность замерными устройствами- не предусмотрена*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Центр наукоемких технологий"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЦНТ"*

Место нахождения: *460000, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1*

ИНН: *5638017558*

ОГРН: *1025602726698*

Номер лицензии: *ОРБ 15459 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.12.2012*

Срок действия лицензии: *30.11.2032*

Основание выдачи лицензии: *право пользования предоставлено в соответствии с п.3 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 105,35 кв.км;*

Вид лицензии: *На разведку*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. Через 1 год - утвердить "Проект разведочных работ"; 2. Через два года - приступить к проведению сейсморазведочных работ; 3. Через пять лет - построить не менее двух разведочных скважин; 4. Через семь лет - ввести в первую стадию разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Разовый платеж, а также регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Живой Исток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Живой Исток"**

Место нахождения: **460000, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. 9 Января, д.34**

ИНН: **5610058794**

ОГРН: **1025601031279**

Номер лицензии: **ОРБ 02159 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **21.05.2008**

Срок действия лицензии: **20.05.2028**

Основание выдачи лицензии: **право пользования предоставлено в соответствии с п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Балейкинское месторождение - участок недр, расположенный в Новосергиевском р-не Оренбургской области**

Вид лицензии: **На разведку**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1. через один год с даты гос.регистрации лицензии - утвердить в Программу разведочных работ"; 2. не позднее 2014 года - построить не менее одной разведочной скважины, не позднее 2016 года - построить не менее одной разведочной скважины, не позднее 2018 года - построить не менее одной разведочной скважины; 3. Через четыре года - утвердить технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения; 5. Через пять лет - ввести в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Разовый платеж, а также регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Живой Исток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Живой Исток"**

Место нахождения: **460000, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. 9 Января, д.34**

ИНН: **5610058794**

ОГРН: **1025601031279**

Номер лицензии: **ОРБ 12315 НП**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2017**

Основание выдачи лицензии: **право пользования предоставлено в соответствии с п.5 ст. 10 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Уранская площадь - участок недр,**

расположенный в Сорочинском и Новосергиевском районах Оренбургской области

Вид лицензии: *На геологическое изучение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. 2009 год - разработка проектной документации; 2. 2010г. - строительство 1-й скважины; 2011 - 1-й скважины; 2012 - 1-й скважины; 4. 2013 - представить отчет о проведенных работах*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Новый Порт"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром нефть Новый Порт"*

Место нахождения:

ИНН: *5504036333*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 15341 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *22.03.2012*

Срок действия лицензии: *29.11.2019*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с реорганизацией пользователя недр ООО "Газпром добыча Надым" путем выделения из него другого юридического лица – ООО "Газпромнефть Новый Порт" с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новопортовское месторождение - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный в 15 км севернее п. Новый Порт Ямальского района Ямало-Ненецкого АО*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *1. До 01.01.2005 разработать "Комплексный проект"; 2. До 01.01.2010 Предоставить отчет о результатах геологоразведочных работ; 3. Не позднее 2009 года предоставить материалы с пересчетом запасов на гос. экспертизу; 4. Не позднее 2012 года ввести месторождение в ОПЭ; 5. Не позднее 2020 года ввести месторождение в промышленную разработку*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Заполярьефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Заполярьефть"*

Место нахождения: **629828, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, 10**
ИНН: **8905031779**
ОГРН: **1038900944180**

Номер лицензии: **СЛХ 11769 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**
Срок действия лицензии: **31.12.2017**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа общая площадь участка 2051 кв. км.**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД «Программа ведения мониторинга подземных вод верхних водоносных горизонтов, пригодных для хоз.-питьевого водоснабжения, в пределах горного отвода» согласована Территориальным агентством по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра) письмом от 30.05.2006г. № 04-07/1027, на срок отработки месторождения; социальные обязательства – соглашение о сотрудничестве с администрацией МО Пуровский район ЯНАО; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками; бурение – 2015 г. – 1 скв., 2017 г. – 1**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения: **628508, Россия, ХМАО, Ханты-Мансийский район, д. Шапша, ул. Северная, д.6**
ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15639 НЭ**
Дата выдачи лицензии: **28.11.2013**
Срок действия лицензии: **21.05.2026**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Южно-Кияминского участка предоставлено в соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром нефть» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Хантос», являющимся его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Кияминский участок - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный на территории Сургутского района**

Ханты-Мансийского АО

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **1. До 01.07.2001 разработать и согласовать "Программу геологоразведочных работ на Южно-Киняминском участке недр"; 2. До 31.12.2002 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме 600 пог.км.; 3. До 31.12.2004 пробурить одну поисковую и 3 разведочные скважины; 4. До 01.09.2003 представить и утвердить в установленном порядке «Проект геологического изучения Южно-Киняминского лицензионного участка»; 5. До 31.12. 2004 года ввести месторождение в ОПЭ; 6. До 31.12.2005 провести переоценку запасов УВС и поставить их на Государственный баланс; 7. Не позднее 2010 года ввести месторождение в промышленную разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Восток"**

Место нахождения: **634034, РФ, г. Томск, ул. Мокрушина, 9, стр. 16**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 01836 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.08.2013**

Срок действия лицензии: **30.08.2038**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах"; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Пудинского участка на территории Томской области"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Пудинский лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает в себя Южно-Табанганское, Смоляное, Солоновское и Кулгинское месторождения. Общая площадь участка составляет 945,1 кв.км.**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр, поиск и добыча УВС в пределах лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Владелец лицензии обеспечивает представление программы проведения поисково-оценочных работ; пробурить на участке недр не менее 5-ти поисковых и разведочных скважин; ежеквартально предоставлять Распорядителю недр отчеты о результатах проведенных разведочных работ; утвердить программу природоохранных мероприятий; утвердить проектный документ первой стадии разработки и ввести месторождения в первую стадию разработки;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствие с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Сахалин"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпромнефть-Сахалин"*

Место нахождения: *117647, РФ, г. Москва, ул. Профсоюзная, 125а*

ИНН: *6501115388*

ОГРН: *1026500548128*

Номер лицензии: *ШПЧ 15608 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *05.09.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2025*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Долгинским нефтяным месторождением предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ОАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Долгинское месторождение. Общая площадь участка составляет 1173 кв.км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС в пределах Долгинского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 600 км2; пробурить на участке недр не менее 3-х разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Лицензионные обязательства выполняются.

Сегодня ОАО «Газпром нефть» – это активно развивающаяся компания, целями которой являются:

- * лидирующие позиции в освоении северных территорий ЯНАО;*
- * рациональное недропользование, специализирующееся на работе с истощенной ресурсной базой в традиционных районах добычи;*
- * расширение бизнеса разведки и добычи за пределами РФ;*
- * увеличение качества выпускаемых нефтепродуктов и глубины имеющихся перерабатывающих мощностей;*
- * развитие премиальных каналов сбыта продукции под мощным брендом.*

СОСТОЯНИЕ СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

Более 15 лет аудит запасов Компании проводится по стандартам PRMS-SPE (Общества инженеров-нефтяников) и по более консервативным стандартам SEC (Комиссии по ценным бумагам и биржам США). Аудит проводится по всем месторождениям ОАО «Газпром нефть», представляющим 99 % запасов нефти и 92 % запасов газа от российской категории ABC1.

На основании отчета независимых инженеров-оценщиков запасов DeGolyer and MacNaughton (в 2007 и 2006 годах оценка запасов Компании осуществлялась Miller and Lents, Ltd), по состоянию на 31 декабря 2012 г., суммарные запасы углеводородов «Газпром нефти» по международным стандартам PRMS-SPE категорий «доказанные» и «вероятные» (включая долю Компании в запасах зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия) составили 2 129 млн т н. э. (1 666 млн т нефти, 577 млрд м3, 15 773 млн барр. н. э.), без учета NIS.

Текущий показатель обеспеченности добычи Компании доказанными запасами углеводородов категории PRMS-SPE составляет более 20 лет. Прирост доказанных запасов углеводородов «Газпром нефти» в 2012 г. по категории PRMS-SPE без учета новых приобретений составил 128 млн т н. э. Коэффициент органического восполнения доказанных запасов углеводородов «Газпром нефти» по итогам 2012 г. составил 214 %.

Прирост доказанных и вероятных запасов углеводородов «Газпром нефти» по стандартам PRMS-SPE за счет пересмотра запасов и новых приобретений Компании (месторождение Новопортовское) в 2012 г. составил вероятные 82,983 тыс. т., возможные 46,226 тыс. т по нефти и конденсату и вероятные 45,522 млн.м3., возможные 17,150млн.м3 по газу. С учетом объема добычи 2012 г. уровень воспроизводства запасов углеводородов «Газпром нефти» категорий «доказанные» и «вероятные» составил 438 %, включая приобретения, или 230 % – без учета приобретений.

РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ И ДОБЫЧА НЕФТИ

Деятельность Компании в России по добыче нефти в основном осуществляется ее дочерними компаниями-операторами:

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Газпромнефть-Восток» и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (с октября 2011 г.). Основные добывающие компании разрабатывают месторождения в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах, в Омской, Томской, Тюменской, Оренбургской и Иркутской областях.

Зарубежная дочерняя компания NIS занимается разведкой и добычей нефти и газа на территории Сербии, Анголы, Боснии и Герцеговины, Венгрии. «Газпром нефть» также является участником нескольких СРП и проектов по разведке и добыче углеводородов в Ираке, Венесуэле, на Кубе и в Экваториальной Гвинее.

Кроме собственной добычи ОАО «Газпром нефть» имеет 50 % доли в трех зависимых обществах, добыча которых учитывается методом долевого участия:

ОАО «Славнефть», ОАО «Томскнефть» ВНК и Salym Petroleum Development (SPD).

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское, Вынгаяхинское и Муравленковское месторождения.

По состоянию на окончание 3 квартала 2013 г. доля добычи на этих месторождениях составила 29 % от объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ). На этих месторождениях осуществляют производственную деятельность нефтегазодобывающие предприятия:

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений, а также ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (филиал «Газпромнефть-Муравленко»).

В Ханты-Мансийском АО – Югре наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра» (с 01.03.2013 присоединено к ООО «Газпромнефть-Хантос»), а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». Объем добычи ООО «Газпромнефть-Хантос» за 9 месяцев 2013 г. составил 10202 тыс. т, что на 12% превышает объем добычи за аналогичный период 2012 г.

ООО «Газпромнефть-Хантос» является лидером по темпам роста добычи. Активная разработка Приобского месторождения началась в 2004 г., уже в 2008 г. на нем добывалось более 23 % общего объема добычи, а в 2012 г. объем добычи составил 35,6 % от объема добычи нефти на собственных месторождениях Компании. Приобское месторождение – это ключевой актив, играющий стратегическую роль в будущем развитии Компании. На предприятии за 9 месяцев 2013 г. было

проведено 390 геолого-технических мероприятий (ГТМ), что позволило добыть дополнительно 1 266 тыс. т нефти. Высоких показателей по добыче предприятию удалось достичь благодаря перевыполнению бизнес-плана по вводу новых скважин на 4%, по гидро разрыву пласта (ГРП) на 27 % и эффективному формированию системы поддержания пластового давления.

В этом же регионе расположена северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 г. («Салымский-2», «Салымский-3», «Салымский-5»), а также Зимнее месторождение в Тюменской области. В 2008 г. по результатам аукциона ООО «Газпромнефть-Хантос» объявлено победителем на часть Зимнего месторождения, расположенного на территории ХМАО.

Вторым новым центром добычи является региональная группа месторождений Омской и Томской областей. Операторскую деятельность по добыче нефти на Крапивинском месторождении, расположенном в Омской области, а также на Арчинском, Шингинском и Урманском месторождениях в Томской области осуществляет ООО «Газпромнефть-Восток». Приобретенная в 2010 г. группа Лугинецких месторождений формирует новый производственный центр, дающий ежегодный прирост добычи нефти. Значительная часть запасов предприятия находится на ранней стадии освоения, что создает потенциал для будущего роста добычи. Приобретенные в 2011 г. активы в Оренбургской области – ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ведущего разработку Восточного участка Оренбургского НГКМ; ЗАО «Центр наукоемких технологий», владеющего лицензией на Царичанское месторождение; ОАО «Южуралнефтегаз», разрабатывающего Капитоновское месторождение; а в конце 2012 г. ООО «Живой источник», ведущего добычу на Бaleyкинском месторождении, составили 2,9 % в суммарной добыче ОАО «Газпром нефть» за 9 месяцев 2013г., или 1,119 млн т. Потенциал роста добычи к 2018 г. составит 6 млн т. Прогнозные извлекаемые запасы (C1 + C2) – 113 млн т нефти, 53 млрд м3 свободного газа.

С конца 2007 г. ОАО «Газпром нефть» на паритетных началах с ОАО «Роснефть» владеют и согласно акционерному соглашению поочередно управляют компанией ОАО «Томскнефть» ВНК. С января 2011 г. на ближайшие три года оперативный контроль над хозяйственной деятельностью ОАО «Томскнефть» ВНК перешел к ОАО «Газпром нефть».

Компания ОАО «Томскнефть» ВНК за 9 месяцев 2013 года добыла 7,590 млн т нефти, что на 1 % ниже аналогичного периода прошлого года, доля ОАО «Газпром нефть» составила 3,795 млн т нефти, газа – 0,616 млрд м3..

ОАО «НГК «Славнефть» – совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и «ТНК-ВР» – разрабатывает запасы в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и занимается разведкой в Красноярском крае.

За 9 месяцев 2013 г. предприятие компании добыло 12,671 млн т нефти, что на 5,5 % ниже показателя прошлого года, доля добычи нефти ОАО «Газпром нефть» составила 6,335 млн т, газа – 0,306 млрд м3. С июня 2009 г. ОАО «Газпром нефть» имеет 50 % долю участия в СП с Royal Dutch Shell – компании Salym Petroleum Development. За 9 месяцев 2013 г. добыча по компании Salym Petroleum Development составила 5,227 млн т, в том числе доля ОАО «Газпром нефть» – 2,613 млн т., что ниже показателей 2012 г. на 9%.

Значительного роста добычи удалось добиться зарубежному предприятию ОАО «Газпром нефть» – сербскому концерну NIS.

За 9 месяцев 2013 г. объем добычи нефти у NIS вырос на 2,8 % до 936,763 тыс. т. (910,653 тыс. т – за 9 месяцев 2012 г.).

По итогам 9 месяцев 2013 г. «Газпром нефть» сохранила свои позиции в качестве одного из лидеров отрасли по уровню добычи нефти и газа среди российских нефтяных компаний.

Консолидированная добыча Группы «Газпром нефть» за 9 месяцев 2013 г. составила 37,670 млн т нефти, что на 0,8% ниже объема добычи за аналогичный период 2012 г.

РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ И ДОБЫЧА ГАЗА

Компания активно развивает газовое направление деятельности, ориентированное на коммерциализацию запасов попутного и природного газа, добываемого на нефтяных месторождениях, и увеличение его стоимости.

Газовая программа Группы «Газпром нефть» предусматривает ускоренный рост добычи газа в России. Рост объемов добычи/использования планируется с 11,1 млрд м3 в 2012 г. до 17,9 млрд м3 в 2015 г. За 9 месяцев 2013 г. совокупная добыча/использование газа Группой «Газпром нефть» (с учетом доли в добыче, осуществляемой СП) составила 10,6 млрд м3. Добыча природного газа за тот же период составила 5,5 млрд м3. Рост поставки товарного природного газа выросла за счет

расширения Муравленковского газового промысла в IV кв. 2012 г. Максимальная годовая производительность по добыче природного газа на Муравленковском газовом промысле выросла с 3,4 млрд м3 в 2012 г. до 4,5 млрд м3 в 2013 г.

В рамках первой фазы НИП «Газпром нефть» и «СИБУР» провели синхронное расширение мощностей по транспортировке и утилизации попутного газа, что позволило увеличить объемы, направляемые на переработку. В частности, «Газпром нефть» проложила новые газопроводы и провела частичную реконструкцию существующей системы сбора газа с месторождений Вынгапуровской группы. Всего было реконструировано и построено 111 км трубопроводов. Инвестиции Компании составили 3 млрд руб. «СИБУР» расширил мощности существующих в регионе Вынгаяхинской компрессорной станции (КС) и Вынгапуровского ГПЗ. Существующие мощности по переработке превысили 2,5 млрд м3 газа в год. Развитие инфраструктуры обеих компаний позволило дополнительно направлять на переработку 1 млрд м3 газа в год.

В I кв. введены в эксплуатацию вакуум-компрессорные станции на объектах подготовки нефти и газа Вынгапуровского и ЦПС Вынгаяхинского месторождений. Утилизация ПНГ увеличилась на 60 млн.м3 в год и достигла 96% на Вынгапуровском и Вынгаяхинском месторождениях. С учетом ввода в эксплуатацию Фаза-1 НИП в Октябре 2012 г., средний % утилизации за 3-и кв. вырос на 14,5 % по отношению к 3-ем кв. 2012 г. и достиг 77,7 %.

В 2013 г., после запуска еще одного совместного с «СИБУРОм» проекта по увеличению уровня утилизации ПНГ на Южно-Приобском месторождении, «Газпром нефть» сможет значительно нарастить объем утилизации ПНГ, достигнув уровня ~80 % в среднем по Компании.

ОАО «Томскнефть» ВНК за 9 месяцев 2013 г. добыло 1231 млн м3 газа, доля ОАО «Газпром нефть» составила 615,5 млн м3. ОАО «Славнефть» добыло 612,8 млн м3 газа, доля ОАО «Газпром нефть» составила 306,4 млн м3.

ОБЩАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ

Общая добыча ОАО «Газпром нефть» за 9 месяцев 2013 г. увеличилась на 4 % в сравнении с аналогичным периодом 2012г и составила 46,148 млн т н. э. Рост объемов добычи по ОАО «Газпром нефть» достигнут за счет приобретения в 2011–2012 гг. новых добычных активов (ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ООО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз» и ООО «Живой источник») и высокой эффективности геолого-технических мероприятий (ГТМ) на месторождениях Западной Сибири.

Всего за 9 месяцев 2013 г. по собственным дочерним обществам Компании было выполнено 1 897 ГТМ, из них 1114 с приростом добычи нефти и 783 – на поддержание базовой добычи. Это позволило добыть за 9 месяцев 2013 г. на 234 тыс. т больше, чем за аналогичный период 2012г, дополнительная добыча нефти за счет проведенных мероприятий составила 2 909,927 тыс. т. Состояние ресурсной базы дочерних предприятий характеризуется ухудшением структуры оставшихся промышленных запасов вследствие вступления большинства высокопродуктивных месторождений в позднюю стадию разработки и ввода в разработку малоэффективных месторождений углеводородного сырья. Повышение эффективности разработки этих запасов возможно при использовании горизонтальных технологий. Бурение в 2012 г. вышло на более сложные в геологическом отношении участки залежи с применением технологий горизонтального бурения и бурения многоствольных скважин.

За 9 месяцев 2013 г. ввод новых эксплуатационных скважин из бурения по собственным дочерним обществам Компании (без учета зависимых обществ и NIS) составил 502 скважины, из них 164 горизонтальных, при плане 104 скважин, то есть на 58 % выше плановых показателей. В районах бурения с низкими ФЕС был проведен на 104 горизонтальных скважинах многостадийный ГРП, средний дебит горизонтальных скважин за 9 мес составил 49 т/сут. Также за 9 месяцев 2013 г. были пробурены 1 четырехствольная и 12 двуствольных скважин со средним пусковым дебитом 88 т/сут. Увеличение количества вводимых скважин стало возможным из-за дополнительной программы эксплуатационного бурения: проходка достигла 2136 тыс. м, в том числе за счет увеличения объемов бурения горизонтальных скважин.

По состоянию на 30 сентября 2013 г. эксплуатационный фонд нефтяных скважин по собственным

дочерним обществам Компании (без учета зависимых обществ и NIS) составил 7305 скважин, что на 429 скважин больше чем за аналогичный период 2012 г. Бурение новых скважин, внедрение новых технологий воздействия на продуктивные пласты, работы с бездействующим фондом скважин; совершенствование системы заводнения на месторождениях с длительной историей разработки и реализация мер по поддержанию пластового давления на новых объектах позволит снизить темпы падения добычи и выйти на целевые уровни.

Всего в 2013 г. планируется пробурить 720 новых скважин с дебитом 33,5 т/сут., в том числе 237 горизонтальных скважин с применением многостадийного ГРП на 130 скважинах, что в 3 раза превышает фактическое бурение ГС в 2012 г. Основное бурение будет проводиться на Приобском, Вынгапуровском, Вынгайхинском, Крайнем, Шингинском, Нижне-Лугинецком, Западно-Лугинецком, Умсейском, Еты-Пуровском и месторождениях.

В ближайшие годы темп роста углеводородов сохранится на заданном уровне и составит 4-5 %. Достижение этих показателей планируется за счет поэтапного ввода в эксплуатацию разведанных нефтяных месторождений ОАО «Газпром нефть» и месторождений ОАО «НГК «Славнефть» и ОАО «Томскнефть» ВНК, за счет ввода в эксплуатацию Ямальских и Оренбургских месторождений, а также расширения ресурсной базы путем ввода в эксплуатацию нефтяных месторождений, находящихся на балансе других компаний Группы.

На 2014–2016 гг. запланировано продолжение реализации проектов по вовлечению в разработку 60 млн т трудноизвлекаемых запасов. Всего по программе опытно-промышленной разработки планируется ввести более 250 млн т трудноизвлекаемых запасов.

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ

По состоянию на 31 декабря 2013 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Нефтяная компания «Мagma», ООО «Газпром Нефть Новый Порт», ЗАО «Газпром нефть Оренбург» и ООО «Газпромнефть-Сахалин» имели 60 лицензий на пользование недрами, в том числе 54 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 6 лицензии на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ООО «Живой Исток» имели 10 лицензий, в том числе 8 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 65 решений (аналог лицензий). В Румынии NIS участвует в разработке 3-х лицензий, в Боснии и Герцеговине – 1-й лицензии, в Венгрии 3-х лицензий.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.12.2013 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.12.2013 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с РН-Холдинг. На 31.12.2013 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

Группе компаний «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями на пользование недрами. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная

индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).

«Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,406 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в 2013 году составил 20,232 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в 2013 году составила 94,52% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 91,03%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, дорожных битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов в 2013 году составил 67,53%.

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»).

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,15 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в 2013 году составил 11,078 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в 2013 году составила 91,18% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 72,26%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов в 2013 году составил 55,71%.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти в 2013 году составил 2,747 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в 2013 году составила 37,56% от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 83,76%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в 2013 году составил 75,03%.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ОАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2013 год
Переработка сырья:		
Переработка нефти	тыс.т	41 579,8
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	20 231,8
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	11 077,7
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 522,8
NIS	тыс. т.	2 747,4
Продукция переработки:		
Бензин:	тыс.т	10 150,2
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 120,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 703,7
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 466,3
NIS	тыс. т.	859,5
Дизельное топливо	тыс.т	11 731,8
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 337,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 134,4
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 188,7

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2013 год
NIS	тыс. т.	1 071,1
Мазут	тыс.т	7 103,2
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 463,1
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 891,3
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 382,9
NIS	тыс. т.	365,8
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 693,2
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 516,2
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	657,9
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	445,9
NIS	тыс. т.	73,2

* указана доля ГПН (50%)

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Помимо собственных мощностей по переработке нефтепродуктов «Газпром нефть» имеет доступ к перерабатывающим мощностям Ярославского НПЗ (ЯНОС) и Мозырского НПЗ. Доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-ЯНОС» «Газпром нефть» имеет в соответствии с долей участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть». ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ЯНОС) относится к заводам топливно-масляного профиля с реализованной схемой глубокой переработки нефти. В 2013г. объем первичной переработки нефти на предприятии составил 15,04 млн т, из них доля Газпром нефти» составила 7,52 млн т (50 %). В соответствии с выделенным экспортным графиком ОАО «Газпром нефть» поставляет нефть в Республику Беларусь, в том числе и для собственного дочернего общества «Газпромнефть-Белнефтепродукт». По заключенному договору процессинга Мозырский НПЗ осуществляет переработку нефти для «Газпромнефть-Белнефтепродукт». Далее «Газпромнефть-Белнефтепродукт» реализует выработанные на МНПЗ нефтепродукты, в том числе через собственную сеть АЗС на территории Беларуси и на экспорт. В 2013г. ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт» переработала на НПЗ Беларуси 1,1 тыс. т.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с Федеральным законом от 9 декабря 2002 года № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется. Компания реализует нефтепродукты в России и Ближнем зарубежье, главным образом, через 15 дочерних обществ, которые осуществляют как оптовые продажи нефтепродуктов, так и розничную реализацию через автозаправочные станции.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями). 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 г. 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 Минпромэнерго 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, которое внесено 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.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

Принятая ОАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2025 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Ключевые стратегические цели ОАО «Газпром нефть» на 2025 год:

В разведке и добыче:

- Добыча углеводородов - 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;
- Соотношение доказанных запасов к добыче – 20 лет;
- Доля добычи за пределами Российской Федерации – более 10%.

В переработке:

- Объем переработки в Российской Федерации – 40 млн. тонн в год;
- Выход светлых нефтепродуктов в Российской Федерации - 77%;

- Глубина переработки в Российской Федерации - 95%.

В сбыте и рознице:

- Объем продукции НПЗ, реализуемый через собственные каналы сбыта – 100%.

Реализация намеченных планов ОАО «Газпром нефть» на горизонте до 2025 года призвана создать наибольшую добавленную стоимость на вложенный капитал акционеров в нефтегазовой отрасли Российской Федерации.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация «Национальная ассоциация по экспертизе недр»**

Срок участия эмитента: **2004**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Создание условий рационального недропользования на основе разработки и совершенствования единой российской базы экспертизы недр

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков**

Срок участия эмитента: **2007**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Главной целью АНН является анализ, подготовка и организация исполнения решений по проблемным вопросам общепромышленного характера применительно к нефтеперерабатывающим и нефтехимическим предприятиям и организациям стран бывшего Союза.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)**

Сокращенное фирменное наименование: **"NIS" a.d. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)**

Место нахождения

Сербия, г. Нови Сад, ул. Народного фронта д. 12

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.15**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча

природного газа

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Янкевич Алексей Викторович	0	0
Бобков Александр Артурович	0	0
Негица Раяков	0	0
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068
Крылов Александр Владимирович	0	0
Ненад Мияилович	0	0
Никола Мартинович	0	0
Руттеншторфер Вольфганг	0	0
Чернер Анатолий Моисеевич	0	0
Шекшня Станислав	0	0
Яковлев Вадим Владиславович	0.001052	0.001052

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000068	0.000068

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения

626726 Россия, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина д. 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***Преобладающее участие в уставном капитале***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **99.02**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98.7**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульев Юрий Викторович	0	0
Дворцов Алексей Владимирович	0	0
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0.001052	0.001052
Илюхина Елена Анатольевна	0	0
Жечков Михаил Александрович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крюков Павел Иванович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефтьфинанс"***

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А
ИНН: 8601017300
ОГРН: 1028600508056

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0.49**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.49**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чудинов Олег Евгеньевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения

628011 Россия, ХМАО, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина 56

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **В силу прямого и косвенного участия в уставном капитале эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые данным обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Геологоразведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Билинчук Александр Васильевич	0	0
Дворцов Алексей Владимирович	0	0
Жечков Михаил Александрович	0	0
Шульев Юрий Викторович	0	0
Яковлев Вадим Владиславович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Инвест"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: **7728678933**

ОГРН: 5087746602510

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***Преобладающее участие в уставном капитале***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0***

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лихненко Виталий Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Neft Trading GmbH***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Neft Trading GmbH***

Место нахождения

Австрия, 1010 Vienna, Schottenring, 16/3rd Floor

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Преобладающее участие в уставном капитале

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***Право распоряжаться более 50% процентов голосов в высшем органе***

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Экспорт нефти и нефтепродуктов

Органы управления

Наименование органа управления: **Директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий	0	0

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Миллер Алексей Борисович*

(председатель)

Год рождения: *1962*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	н/вр	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2002	н/вр	ОАО "Газпром"	Заместитель Председателя Совета директоров
2003	н/вр	ГПБ (ОАО)	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	н/вр	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Shtockman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного совета
2012	н/вр	ОАО "Роснефтегаз"	Председатель Совета директоров

2012	н/вр	South Stream Transport Services AG	Член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Росгеология"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	South Stream Transport B.V.	Член Совета директоров
2013	н/вр	Некоммерческое партнерство «Глобальная энергия»	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель председателя Правления, член Правления
2006	н/вр	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета

2006	н/вр	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2007	н/вр	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2007	н/вр	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления
2007	н/вр	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	2012	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	н/вр	"Sakhalin Energy Investment Company Ltd"	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО "Газпром-Южная Осетия"	член Совета директоров
2012	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного Совета
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2003	н/вр	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ГПБ (ОАО)	член Совета директоров
2004	2010	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2009	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/вр	«ГАЗПРОМ Германия Гмбх»	член Наблюдательного совета
2009	н/вр	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг»	член Совета директоров
2009	н/вр	«Gazprom EP International B.V.»	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	н/вр	"Gazprom Neft Finance B.V."	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Михайлова Елена Владимировна***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2011	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	н/вр	ОАО "Газпром"	член Правления,
2011	н/вр	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	н/вр	Акционерный банк "Содействие общественным инициативам (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2008	2012	ЗАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2007	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров

2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ОАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2007	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	н/вр	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Газпром добыча Надым"	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	н/вр	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom EP International B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Альтернативный неисполнительный директор
2012	н/вр	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	наст.время	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Селезнев Кирилл Геннадьевич*

Год рождения: *1974*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2003	н/вр	ООО "Межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
2003	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2003	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011 г. ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2004	н/вр	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Газпром газораспределение" (ранее до 2011 г. ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2006	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	н/вр	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров

2008	н/вр	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО «РАО «Энергетические системы Востока»	член Совета директоров
2010	н/вр	"ГПБ" (ОАО)	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2011	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/вр	ОАО "Газпром"	Начальник Юридического департамента, член Правления
2004	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров

2006	н/вр	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	н/вр	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	н/вр	АО "ЕвРоПолГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2008	н/вр	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного Совета
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров член
2012	н/вр	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михеев Александр Леонидович**

Год рождения: **1944**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2007	н/вр	АО "Латвияс Газе"	член Коллегиального исполнительного органа
2009	н/вр	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2008	н/вр	ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"	член Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Алисов Владимир Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2007	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель, первый заместитель Начальника Юридического Департамента
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2007	2011	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2008	н/вр	ОАО "Газпром автоматизация"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Дюков Александр Валерьевич

Год рождения: 1967

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг")	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005357**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005357**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сердюков Валерий Павлович**

Год рождения: **1945**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

1999	2012	Субъект Российской Федерации Ленинградская область	Губернатор
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фурсенко Сергей Александрович**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2008	ООО «Лентрансгаз»	Генеральный директор
2005	2008	ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров, Президент
2010	2012	Российский футбольный союз	Президент
2012	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Председатель Совета директоров
2013	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Член Совета директоров
2013	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Серeda Михаил Леонидович***

Год рождения: ***1970***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/вр	ОАО «Газпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления
2002	н/вр	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2002	н/вр	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2002	н/вр	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2002	н/вр	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя
2002	н/вр	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ОАО "Газпром телеком", ранее – ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	н/вр	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	н/вр	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2004	н/вр	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2004	н/вр	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Действующий состав Совета директоров ОАО "Газпром нефть" избран на внеочередном общем собрании акционеров 24.12.2013 г. (протокол № 0101/07 от 24.12.2013)

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

Год рождения: *1967*

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг")	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005357**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005357**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

(*председатель*)

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011г. по 09.06.2012г. ЗАО "СИБУР Холдинг")	заместитель Председателя Совета директоров
2005	2009	ОАО "СИБУР - Русские шины"	председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "ОХТА"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2006	н/вр	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	председатель Совета директоров, Президент
2009	н/вр	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	член Совета директоров
2010	н/вр	ЗАО "Хоккейный клуб "СКА"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.005357**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.005357**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кравченко Кирилл Альбертович**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2007	2009	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2009	2009	ООО "Газпромнефть-Инвест"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "Информационно-технологическая сервисная компания"	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, Заместитель генерального директора по управлению зарубежными активами
2009	н/вр	Naftna Industrije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	Генеральный директор, Председатель Правления, член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2011	ОАО "Газпром нефть"	начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования
2011	2012	ОАО "Газпром нефть"	и. о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО "Газпром нефть".
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления ОАО "Газпром нефть", заместитель генерального директора по экономике и финансам
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Аэро"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-смазочные материалы"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Бизнес-Сервис"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2013	н/вр	Naftna Industrije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту
2007	2011	ООО "Газпром нефть Азия"	Председатель Правления
2007	2011	ТОО "Газпромнефть-Казахстан"	Председатель Правления
2006	н/вр	ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ЗАО "Газпромнефть-Аэро"	Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" (ранее ОАО "Московский НПЗ")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть Марин Бункер"	Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-смазочные материалы"	Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "СПбМТСБ"	член Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2009	н/вр	ИООО "Газпромнефть-Белнефтепродукт"	Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Мозырский НПЗ"	член Наблюдательного совета

2010	н/вр	ООО "Газпромнефть-Логистика"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "Газпром нефть"	начальник Планово-бюджетного департамента
2007	2010	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
2007	н/вр	ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2012	ООО "НК "Сибнефть-Югра"	член Совета директоров
2007	н/вр	ОАО "НГК Славнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "Газпромнефть-НТЦ"	член Совета директоров, председатель Совета директоров

2008	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2009	н/вр	Naftna Industrija Srbije A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	председатель Совета директоров
2009	2011	Sibir Energy Plc	председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора - Финансовый директор
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Восток"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Хантос"	председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-НТЦ"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора
2012	н/вр	ОАО «СН-МНГ»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО "СеверЭнергия"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО "Газпромнефть-Ангара"	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Салым Петролиум Девелопмент	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО "НК "Магма"	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Арктикгаз»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001051**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дыбаль Александр Михайлович**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ОАО "Газпром-Медиа"	Председатель Совета директоров
2007	2007	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент - начальник Департамента корпоративных коммуникаций
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям
2010	2010	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2010	н/вр	ФК "Цверна Звезда"	член Президиума клубного совета
2012	н/вр	ООО «Футбольный клуб «Томь»	председатель Совета директоров
2010	н/вр	НП "СК "Авангард"	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Илюхина Елена Анатольевна**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2007	ФГУП "Рублево-Успенский лечебно-оздоровительный комплекс" Управления делами Президента РФ	заместитель Генерального директора
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2009	н/вр	ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	член Совета директоров
2009	2010	Naftna Industrija Srbije A/D/ Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	генеральный директор, член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft Equatorial B.V.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft CDP B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	н/вр	НП «СК «АВАНГАРД»	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	Sibir Energy Ltd	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	н/вр	ООО «ИТСК»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Антонов Игорь Константинович**

Год рождения: **1951**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "Газпром нефть"	Вице-президент по безопасности
2007	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, заместитель генерального директора по безопасности
2009	2013	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Баранов Виталий Витальевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	ОАО "СИБУР Холдинг" (с 24.01.2011 г. - ЗАО "СИБУР Холдинг")	член Правления
2006	2008	ОАО "СИБУР-Русские шины"	член Совета директоров
2007	2008	ООО "Сибирская метанольная химическая компания"	член Совета директоров
2006	2010	ООО "СИБУР"	Вице-президент по организационным вопросам, член Правления
2010	2011	ООО "СИБУР"	Советник Президента
2006	2010	ОАО "Пластик"	член Совета директоров
2006	2011	ОАО "СибурТюменьГаз"	член Совета директоров
2006	2012	ОАО "СДС Азот" (ранее ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения")	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "АЗОТ"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "АК "СИБУР"	член Совета директоров
2009	н/вр	ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2009	н/вр	ООО "ИТСК"	председатель Совета директоров
2009	2010	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "МНГК"	член Совета директоров
2011	н/вр	ОАО "НГК "Славнефть"	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Совета директоров
2013	н/вр	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001621**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001621**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Барышников Владислав Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2009	региональное представительство ОАО "Газпром" в странах Азиатско-Тихоокеанского региона	Директор представительства
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Заместитель генерального директора по развитию международного бизнеса, член Правления
2010	2013	"Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.д. Нови Сад)	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО "Газпромнефть-Развитие"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013
Вознаграждение за участие в работе органа управления	165 440,5
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	165 440,5-

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Указанно начисленное в июне 2013 года вознаграждение членам Совета директоров за работу в 2012 г. на основании решения годового общего собрания акционеров 07.06.2013 г. (протокол № 0102/03 от 10.06.2013). Сумма начисленных доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджетные и внебюджетные фонды. Вознаграждение начислено членам Совета директоров ОАО «Газпром нефть», не занимающим должности в исполнительных органах ОАО «Газпром нефть» (не являющимся исполнительными директорами).

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	377 334,816
Премии	375 428,319
Комиссионные	-
Льготы	-

Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	29 885,625
ИТОГО	782 648,761

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Указана начисленная сумма доходов (вознаграждений) всем членам Правления ОАО «Газпром нефть» 2013 год, включая оплату труда за отчетный период, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма начисленных доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджетные и внебюджетные фонды.

Дополнительная информация:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации за участие в работе Правления не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**
(председатель)

Год рождения: **1975**

Образование:
высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2010	н/вр	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ковалев Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1955**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	н/вр	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления – начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дельвиг Галина Юрьевна**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром нефть"	начальник контрольно-ревизионного Департамента
2008	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фролов Александр Александрович**

Год рождения: **1980**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе с государствами Центральной Азии, Закавказья и Казахстаном Управления по работе со странами ближнего зарубежья
2009	н/вр	ОАО "Газпром"	начальник отдела Управления по работе со странами ближнего зарубежья Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления – начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	н/вр.	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово- хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

ФИО: **Дельви́г Галина Юрьевна**

(**председатель**)

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром нефть"	начальник контрольно-ревизионного Департамента
2008	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Семенов Сергей Дмитриевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2007	2009	ЗАО "КПМГ"	Старший консультант по налогообложению Департамента налогообложения энергетический сектор
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита - Заместитель начальника Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Паршакова Ольга Николаевна***

Год рождения: ***1977***

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ЗАО "КПМГ"	Старший консультант Отдела управления рисками и соблюдения нормативно- правовых требований
2010	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Отдела методологии Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ашкеев Сергей Владимирович**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	Аудитор / младший менеджер
2010	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Управления аудита разведки и добычи / Начальник Управления мониторинга ИСУР / Начальник Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шахов Максим Викторович**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	"РУСАЛ Глобал Менеджмент"	Менеджер / Руководитель Подразделения внутреннего аудита
2009	2011	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Отдела методологии Департамента внутреннего аудита
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Запороженко Ольга Вячеславовна**

Год рождения: **1974**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Газпром нефть"	Ведущий специалист контрольно-ревизионного Департамента
2008	2011	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Департамента внутреннего аудита
2011	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Смирнова Ирина Анатольевна**

Год рождения: **1962**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО "Газпром нефть" (ранее Сибнефть)	Начальник Отдела по проверке капитального строительства контрольно-ревизионного Департамента
2009	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Начальник подразделения аудита в г. Москва Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Побожая Елена Валерьевна**

Год рождения: **1983**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ЗАО "Делойт и Туш СНГ"	Ассистент - Менеджер Департамента аудита

2010	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Главный специалист Департамента внутреннего аудита - Руководитель направления по реализации проектов Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита
------	------	---------------------	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

ФИО: **Якушева Анна Владимировна**

Год рождения: **1984**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ЗАО "ПРИМА-АУДИТ. ГРУППА КОМПАНИЙ ПРАУД"	Аудитор – старший аудитор
2012	н/вр	ОАО "Газпром нефть"	Ведущий специалист / Главный специалист Управления аудита переработки и сбыта Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	4 520
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	4 520

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Указанно начисленное в июне 2013 года вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2012 года на основании решения годового общего собрания акционеров 07.06.2013г. (протокол № 0101/03 от 10.06.2013) с учетом отказа члена Ревизионной комиссии, являющегося сотрудником Общества, от вознаграждения. Сумма вознаграждения включает налог на доходы физических лиц.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-
Зарботная плата	77 872,56
Премии	41 900,50
Комиссионные	-
Льготы	-

Компенсации расходов	4 258,47
Иные виды вознаграждений	25 172,75
ИТОГО	149 204,29

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Указана начисленная сумма доходов (вознаграждений) сотрудникам Департамента внутреннего аудита за 2013 год, включая оплату труда за отчетный период, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма начисленных доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджетные и внебюджетные фонды.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **8 998**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **16 229**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **12.09.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **16 229**

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 о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Газпром"*

Место нахождения

117997 Россия, Москва, ул. Наметкина 16

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **66.9837**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **66.9837**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения

Нидерланды, Амстердам, Локателликаде 1, 1076AZ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **"Дойче Банк" Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дойче банк"**

Место нахождения

115035 Россия, Москва, Садовническая 82 стр. 2

ИНН: **7702216772**

ОГРН: **1027739369041**

Телефон: **(495) 797-5000**

Факс: **(495) 797-5017**

Адрес электронной почты: **<http://www.db.com/russia/>**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-05616-000100**

Дата выдачи: **04.09.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **948 271 442**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель центральный депозитарий

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО "НРД"**

Место нахождения

125009, Россия, Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, стр.8

ИНН: 7702165310
ОГРН: 1027739132563
Телефон: (495) 956-27-90/91
Факс: (495) 232-02-75
Адрес электронной почты: dc@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 177-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 334 154 265

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: 0

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 24.04.2012

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **09.10.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.12.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**
Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**
Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**
Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.04.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16**
ИНН: **7736050003**
ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**
Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**
Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.08.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**
Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16**
ИНН: **7736050003**
ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**
Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**
Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**
Не является резидентом РФ
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.09.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **90**

Полное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Сокращенное фирменное наименование: **Газпром Финанс Б.В.**

Место нахождения: **Нидерланды, Локателликаде 1, 1076AZ**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.6791**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.6791**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелаась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **млн. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	32	61 118
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	32	61 118
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелаась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю

отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

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

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение IV квартала 2013 года, но не завершённых на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ОАО «Газпром нефть».

По российскому законодательству отсутствие предварительного одобрения делает сделку оспоримой, но не ничтожной. Если какая-нибудь сделка будет оспорена в суде, вопрос о её одобрении будет внесен на рассмотрение соответствующего органа управления Эмитента. В соответствии с судебной практикой, имевшейся на дату совершения сделок, по рассмотрению исков о признании сделок недействительными в прочих юридических контекстах, одобрение постфактум считалось достаточным основанием для отказа в иске.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2013, 9 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2013**

Квартал: **III**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Не указывается в данном отчетном квартале

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация: *нет*

Приобретения и выбытия иного имущества, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов стоимости активов, а также существенных изменений в составе иного имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не произошло.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент является одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Однако, по мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу, не могут оказать существенное влияние на деятельность или финансовое положение Эмитента

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **7 586 079.4224**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 586 079.4224**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **2.5**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***THE BANK OF NEW YORK INTERNATIONAL NOMINEES***

Место нахождения: ***1 Wall Street, New York, N.Y. 10286 USA***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена 20 апреля 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR 8,4% от общего количества акций. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др

Тиккер - ***GZPFY (GAZ, SCF)***

CUSIP - ***36829G107***

Коэффициент ***1 ADR: 5 обыкновенных акций***

Действительно с ***20 апреля 1999***

SEDOL 5109407
ISIN RU0009062467
Банк депозитарий BNY Mellon

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

на момент запуска программ АДР ОАО «Газпром нефть» данное разрешение не требовалось.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Внебиржевой рынок

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft Trading GmbH**

Место нахождения

Австрия, 1010 Vienna, Schottenring, 16/3rd Floor

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad (НИС а.о. Нови Сад)**

Сокращенное фирменное наименование: **"NIS" a.d. Novi Sad (НИС а.о. Нови Сад)**

Место нахождения

Сербия, г. Нови Сад, ул. Народного фронта 12

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.15**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Арчинское"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арчинское"**

Место нахождения

634034 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина 9 стр. 16

ИНН: **7017249535**

ОГРН: **1097017018526**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Аэро Новосибирск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Аэро Новосибирск"**

Место нахождения

633102 Россия, Новосибирская область, г. Обь-2, аэропорт "Толмачево"

ИНН: **5448106217**

ОГРН: **1025405624518**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50.0006**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.0006**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Аэро"**

Место нахождения

190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, литер А

ИНН: **7714117720**

ОГРН: **1027700232614**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"**

Место нахождения

650036 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Мирная 2

ИНН: **4214035133**

ОГРН: **1024201752662**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть - Мобильная карта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть - Мобильная карта"**

Место нахождения

650091 Россия, Кемеровская область, г. Кемерово,, пр-т Кузнецкий 15

ИНН: **4228006286**

ОГРН: **1024201963081**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **75.09**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **75.09**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Северо-Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть-Северо-Запад"**

Место нахождения

Россия, 191015, Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 12-14, Литер А

ИНН: **7827004526**

ОГРН: **1027812400868**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Медиацентр-А7"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Медиацентр-А7"**

Место нахождения

Россия, г. Омск, ул.22 Декабря 98

ИНН: **5507056874**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Мунай Мырза"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Мунай Мырза"**

Место нахождения

720075 Киргизстан, г. Бишкек, 8 микрорайон 28 корп. А

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Иностранное общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Белнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ИООО "Газпромнефть-Белнефтепродукт"**

Место нахождения

220114 Беларусь, г. Минск, пр-т Независимости 117А

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика"**

Место нахождения

629800, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, Панель 15 Территория, промышленная зона

ИНН: **8905002538**

ОГРН: **1028900704030**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения

626726 Россия, Тюменская обл., ЯНАО, г.Ноябрьск,, ул.Ленина 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98.67**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Омск"**

Место нахождения

644043 Россия, г.Омск-99, ул.Фрунзе 54

ИНН: **5500000103**

ОГРН: **1025500735260**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"**

Место нахождения

Россия, г.Омск, пр. Губкина 1

ИНН: **5501041254**

ОГРН: **1025500508956**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Тюмень"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Тюмень"**

Место нахождения

625048 Россия, г.Тюмень, ул.Республики 81

ИНН: **7204003732**

ОГРН: **1027200778593**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98.12**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Урал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Урал"**

Место нахождения

620014 Россия, г.Екатеринбург, ул.Сакко и Ванцетти 61

ИНН: **6661002209**

ОГРН: **1026605234677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **70.01**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **66.26**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ярославль"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Ярославль"**

Место нахождения

150003 Россия, Ярославская область, г. Ярославль, Тормозное шоссе 93

ИНН: **7604140860**

ОГРН: **1087604017082**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81.59**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Общественно-деловой центр "Охта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Общественно-деловой центр "Охта"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. лит А

ИНН: **7838392359**

ОГРН: **1077847623677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Транспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Транспорт"**

Место нахождения

644099, Российская Федерация, город Омск, ул. Фрунзе, 54

ИНН: **7604076559**

ОГРН: **1057600596877**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Азия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть Азия"**

Место нахождения

720075, Киргизия, г. Бишкек, 8 микрорайон, д. 28, А

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть – Корпоративные продажи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть – Корпоративные продажи"**

Место нахождения

191015 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная д. 1 литер А

ИНН: **5259033080**

ОГРН: **1025202831532**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Бизнес-сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А

ИНН: **8905044954**

ОГРН: **1088905002911**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ангара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ангара"**

Место нахождения

629807 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина 51

ИНН: **8905034804**

ОГРН: **1058900801552**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Восток"**

Место нахождения

634034 Россия, г. Томск, ул. Мокрушина 9 стр. 16

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-ЗС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-ЗС"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **5406168412**

ОГРН: **1025402451326**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:
99.999

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Красноярск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Красноярск"**

Место нахождения

660049 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, Северное ш. 11 корп. А

ИНН: **2466098940**

ОГРН: **1022402647233**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Сахалин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Сахалин"**

Место нахождения

190000, гор. Санкт-Петербург, ул. Якубовича, д. 24, литера А

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьфинанс"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения

628011, Ханты - Мансийский автономный округ, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, д.56

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Центр"**

Место нахождения

117588 Россия, Москва,, Новоясеневский пр-т. 13 корп. 2

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.94**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Челябинск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Челябинск"**

Место нахождения

454091, Россия, Челябинская область, г. 454091, Челябинск, ул. Свободы, 30

ИНН: **7453191300**

ОГРН: **1087453000260**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефтьэнерго"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7838401109**

ОГРН: **1089847042163**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Развитие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Развитие"**

Место нахождения

190000, Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А

ИНН: **7728639370**

ОГРН: **1077762622574**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Комплекс Галерная 5"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Комплекс Галерная 5"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5 корп. лит А

ИНН: **7826711272**

ОГРН: **1027810220690**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НИ и ПП "ИНПЕТРО"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИ и ПП "ИНПЕТРО"**

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, ул. Садовническая 71 стр. 3

ИНН: **7705234868**

ОГРН: **1027700146693**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Инвест"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Логистика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Логистика"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **8905039538**

ОГРН: **1068905016124**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Moscow NPZ Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Moscow NPZ Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, 1017CA Amsterdam, Herengracht, 450

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **SIBIR ENERGY Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **SIBIR ENERGY Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, London W1J5HU, 17c Curzon Street

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99.96**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Меретояханефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Меретояханефтегаз"**

Место нахождения

629730, Ямало - Ненецкий автономный округ, город Надым

ИНН: **8911017405**

ОГРН: **1028900581522**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33.06**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **33.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Информационно-технологическая сервисная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИТСК"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: **7728654530**

ОГРН: **1087746449812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть Новый порт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром нефть Новый порт"**

Место нахождения

Россия, Ямало-ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики 72

ИНН: **8903019871**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас-Александрополис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

119180 Россия, Москва,, ул.Большая Полянка 57

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **33.33**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "TV6 РЕГИОН"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "TV6 РЕГИОН"***

Место нахождения
103030 Россия, Москва, ул.Долгоруковская 33 стр. 8
ИНН: ***7707194667***
ОГРН: ***1027739701550***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **12.5**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **12.5**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СПбМТСБ"***

Место нахождения
191119, Санкт-Петербург, ул. Марата, 69-71, лит. А
ИНН: ***7840389730***
ОГРН: ***1089847188903***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **10.15**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10.15**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ННК"***

Место нахождения
115054 Россия, г. Москва, ул. Дубининская 31 корп. А
ИНН: ***7705858739***
ОГРН: ***5087746207038***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **20**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Марин Бункер"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть Марин Бункер"***

Место нахождения
РФ, 199106, Большой проспект В.О., д. 80, лит. Р
ИНН: ***7838392447***
ОГРН: ***1077847626042***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть НТЦ"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная д. 5 корп. лит А

ИНН: **7838395487**

ОГРН: **1079847089673**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Казахстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "Газпромнефть-Казахстан"**

Место нахождения

050013, Казахстан, Бостандыкский р-он, г. Алматы, проспект Абая, д. 26 А, 2 этаж

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Таджикистан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Таджикистан"**

Место нахождения

734020 Таджикистан, г. Душанбе, ул. Айни д. 24

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - смазочные материалы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-СМ"**

Место нахождения

117467 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: **7728640182**

ОГРН: **1077762940331**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: **Gazprom Neft International S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Neft International S.A.**

Место нахождения

L-1331 Люксембург, Luxembourg, boulevard Grande-Duchesse Charlotte 65

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Ямал развитие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Ямал развитие"***

Место нахождения

Россия, Москва, Олсуфьевский пер., д.8 стр. 2

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром нефть Оренбург"***

Место нахождения

460000 Россия, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Новосибирск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-Новосибирск"***

Место нахождения

630099, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, 80

ИНН: **5406013779**

ОГРН: **1025402461072**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **8.5**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **6.4**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Мазма"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НК "Мазма"***

Место нахождения

628606 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября д. 2

ИНН: 8603033635

ОГРН: 1028600944228

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **96.19**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **96.26**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard&Poor's International Services, Inc.*

Сокращенное фирменное наименование: *S&P*

Место нахождения: *55 Water Street, New York, NY, United States*

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

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
07.12.2010	BBB-
28.10.2010	BBB-
24.08.2010	BBB-
15.12.2009	BBB-
24.10.2008	BBB-
09.01.2008	BBB-
29.11.2006	BB+
16.11.2006	BB+
13.10.2006	BB+
16.01.2006	BB
13.10.2005	BB-
29.09.2005	BB-
08.08.2005	BB-
24.01.2005	B+

08.10.2004	B
31.05.2004	B
20.04.2004	B
01.03.2004	B+
18.12.2003	B+

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен 07.12.2010. S&P изменило прогноз рейтинга «Газпром нефти» с негативного на стабильный. Долгосрочный рейтинг компании подтвержден на уровне «BBB-». рейтинг по национальной шкале - на уровне «ruAA+». Пересмотр прогноза отражает мнение рейтингового агентства о том, что высокий свободный денежный поток должен помочь «Газпром нефти» финансировать приобретения крупных активов без ухудшения характеристик кредитоспособности или ликвидности.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's*

Место нахождения: *99 CHURCH STREET, New York, NY, United States*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

www.moody's.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Baa3*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.11.2013	Baa2
04.07.2008	Baa3
31.01.2006	Ba2
24.03.2005	Ba3
09.11.2004	Ba3
26.04.2004	Ba3
05.11.2003	Ba3

Последний пересмотр рейтинга был осуществлен в ноябре 2013 г. Агентство Moody's повысило кредитный рейтинг Компании на одну ступень до уровня Baa2 (прогноз «стабильный»).

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *FitchRatings Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *FitchRatings*

Место нахождения: *New York One State Street Plaza New York, NY 10004 USA*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного

рейтинга:
www.fitchratings.com/

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.10.2013	BBB

В октябре 2013 г. Газпром нефть впервые получила кредитный рейтинг на уровне «BBB» (прогноз «стабильный») от международного кредитного агентства Fitch Ratings

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Дата государственной регистрации выпуска: **01.04.2010**

Регистрационный номер: **4B02–05–00146010-A и 4B02–06–00146010-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard&Poor's International Services, Inc.*

Сокращенное фирменное наименование: *S&P*

Место нахождения: *55 Water Street, New York, NY, United States*

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

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.04.2010	BBB-

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04*

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Регистрационный номер: **4-04-00146-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

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

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.04.2009	BBB-

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Регистрационный номер: **4-03-00146-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard&Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P**

Место нахождения: **55 Water Street, New York, NY, United States**

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

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
29.07.2009	BBB-

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00146-A*

Дата государственной регистрации: *14.08.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *24.04.2009*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *09.04.2019*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *ir.gazprom-neft.ru/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефтьэнерго»*

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125 корп. А

ИНН: *7838401109*

ОГРН: *1089847042163*

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **10 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **10 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

У ООО «Газпромнефтьэнерго», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00146-А**

Дата государственной регистрации: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **03.03.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **02.02.2016**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные**

на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00146-А**

Дата государственной регистрации: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **03.03.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-00146-А**

Дата государственной регистрации: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **03.03.2011**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: *ir.gazprom-neft.ru/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-11-00146-А**

Дата государственной регистрации: **28.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **21.02.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **25.01.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *ir.gazprom-neft.ru/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента.**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-12-00146-А**

Дата государственной регистрации: **27.12.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **20.12.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.11.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 17 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-17-00146-А**

Дата государственной регистрации: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***именные бездокументарные***

Серия: ***18***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 18 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-18-00146-А***

Дата государственной регистрации: ***09.04.2013***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***ir.gazprom-neft.ru/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***именные бездокументарные***

Серия: ***19***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 19 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-19-00146-А***

Дата государственной регистрации: ***09.04.2013***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Номинал: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 20 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-20-00146-А**

Дата государственной регистрации: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **7 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **7 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые**

облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 21 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-21-00146-А**

Дата государственной регистрации: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **8 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **8 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-22-00146-А**

Дата государственной регистрации: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 23 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-23-00146-А**

Дата государственной регистрации: **09.04.2013**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-й (три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения Облигаций**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **ir.gazprom-neft.ru/**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-04-00146-А	14.08.2008

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго»**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

ИНН: **7838401109**

ОГРН: **1089847042163**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **10 000 000 RUR x 1000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

По состоянию на 31.12.13. предоставлено поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 10 000 000 000 рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям 4 серии.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьэнерго» обязуются обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям: **адреса страницы не имеет**

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым

эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2009**

Дата составления протокола: **03.07.2009**

Номер протокола: **47**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **5.4**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **25 603 018 051**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **25 600 538 158**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **36.31**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31 мая 2010 года**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **в денежной форме**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **14.05.2010**

Дата составления протокола: **01.07.2010**

Номер протокола: **№ 0101/01**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **3.57**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **16 926 439 711**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 924 664 049**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **30.55**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.99**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

До 31 мая 2011 года

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **09.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **25.04.2011**

Дата составления протокола: **14.06.2011**

Номер протокола: **№ 0101/01**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4.44**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **21 051 370 397**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **21 046 982 354**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **38.87**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.98**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 08.08.2011

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **08.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.04.2012**

Дата составления протокола: **14.06.2012**

Номер протокола: **№ 0101/02**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **7.3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :
34 611 487 364

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
34 602 926 317

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **45.18**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.98**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 07.08.2012

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: **07.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **23.04.2013**

Дата составления протокола: **10.06.2013**

Номер протокола: **№ 0101/03**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **9.3**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
44 094 086 642,7

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
44 070 395 295

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **47.8**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.95**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 06.08.2013

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

Дивидендный период

Год: **2013**

Период: **6 месяцев**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.09.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **25.09.2013**

Дата составления протокола: **03.10.2013**

Номер протокола: **№ 0101/04**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
4,09

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
19 391 915 523,5

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
19 110 355 171,41

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98,54**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
до 29.11.2013

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в денежной форме

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неустановленных лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **14.08.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

В силу п. 2 ст. 25 ФЗ от 22.04.1996 № 39-ФЗ (в ред. от 27.12.2009) "О рынке ценных бумаг"

Эмитент представил в регистрирующий орган уведомление об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг.

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 4 серии, государственный номер 4-04-00146-А от 14.08.2008, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

20.10.2009 - Первый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей;

20.04.2010 - Второй купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей;

19.10.2010 - Третий купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей.

19.04.2011 - Четвертый купон – 832 700 000 (восемьсот тридцать два миллиона семьсот тысяч) рублей.

18.10.2011 - Пятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

17.04.2012 - Шестой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

16.10.2012 - Седьмой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

16.04.2013- Восьмой купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

15.10.2013- Девятый купон - 408 900 000 (четырееста восемь миллионов девятьсот тысяч) рублей.

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 5 375 300 000 (пять миллиардов триста семьдесят пять миллионов триста тысяч) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **08**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **03.03.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 8 серии, государственный номер 4-08-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 119 200 000 (два миллиарда сто девятнадцать миллионов) рублей.

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Серия: **09**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00146-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.08.2010**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **03.03.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 9 серии, государственный номер 4-09-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 119 200 000 (два миллиарда сто девятнадцать миллионов) рублей

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *10*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-10-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.08.2010*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *03.03.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 10 серии, государственный номер 4-10-00146-А от 10.08.2010, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

09.08.2011 - Первый купон – 443 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.02.2012 - Второй купон – 443 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

07.08.2012 - Третий купон – 443 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

05.02.2013 - Четвертый купон - 443 800 000 (четырееста тридцать два миллиона восемьсот тысяч) рублей;

06.08.2013 - Пятый купон - 423 800 000 (четырееста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 2 119 200 000 (два миллиарда сто девятнадцать миллионов) рублей

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *11*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-11-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.12.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *21.02.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 10 серии, государственный номер 4-10-00146-А от 28.12.2011, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:

07.08.2012 - Первый купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

05.02.2013 - Второй купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

06.08.2013 - Третий купон – 411 400 000 (четырееста одиннадцать миллионов четырееста тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 1 234 200 000 (один миллиард двести тридцать четыре миллиона двести тысяч) рублей

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия: *12*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-12-00146-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.12.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.12.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Общий размер доходов, выплаченных по эмиссионным ценным бумагам эмитента (общий размер процентов и (или) иного дохода, выплаченного по Облигациям 12 серии, государственный номер 4-

12-00146-А от 28.12.2011, по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался:
05.06.2013 - Первый купон – 423 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;
04.12.2013 - Второй купон – 423 800 000 (четыреста двадцать три миллиона восемьсот тысяч) рублей;

Общий размер выплаченного дохода по Облигациям составил 847 600 000 (восемьсот сорок семь тысяч шесть сот тысяч) рублей

Факт исполнения обязательства эмитента: обязательство исполнено в полном объеме.

8.9. Иные сведения

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, отсутствуют.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

**ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ
ЭМИТЕНТА (ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 4 КВАРТАЛ
2013 ГОДА.**